Общественно-политическая газета

Ангарские ВЕДОМОСТИ

22 апреля 2019 года
№ 34 (1313)

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Иркутская область
ДУМА
Ангарского городского округа
созыва 2015-2020 гг.

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ

от 18.04.2019 № 139-П

О созыве очередного заседания Думы Ангарского городского округа 23 апреля 2019 года

Руководствуясь статьей 20 Регламента Думы Ангарского городского округа, утверждённого решением Думы Ангарского городского муниципального образования от 30.04.2015 года № 01-01/01рД,

П О С Т А Н О В Л Я Ю :

1. Созвать **23 апреля 2019 года в 14.00** часов в зале заседаний администрации Ангарского городского округа очередное заседание Думы Ангарского городского округа со следующей повесткой дня:

14.00-14.05 Обсуждение повестки дня

1. 14.05-14.25 Об отчете мэра Ангарского городского округа о результатах своей деятельности за 2018 год и ежегодном отчете мэра Ангарского городского округа о результатах деятельности администрации Ангарского городского округа, в том числе о решении вопросов, поставленных Думой Ангарского городского округа, за 2018 год
Докладчик: Петров Сергей Анатольевич – мэр Ангарского городского округа

2. 14.25-14.35 О внесении изменений в решение Думы Ангарского городского округа от 26.12.2018 года № 450-60/01рД «О бюджете Ангарского городского округа на 2019 год и на плановый период 2020 и 2021 годов»
Докладчик: Миронова Ирина Геннадьевна – председатель Комитета по экономике и финансам администрации АГО

3. 14.35-14.40 О внесении изменения в Положение о порядке осуществления муниципальных заимствований Ангарским городским округом, утвержденное решением Думы Ангарского городского округа от 28.10.2015 года № 97-08/01рД
Докладчик: Миронова Ирина Геннадьевна – председатель Комитета по экономике и финансам администрации АГО

4. 14.40-14.45 О внесении изменений в Порядок формирования и использования бюджетных ассигнований муниципального дорожного фонда Ангарского городского округа, утвержденный решением Думы Ангарского городского округа от 28.10.2015 года № 100-08/01рД
Докладчик: **Миронова Ирина Геннадьевна** – председатель Комитета по экономике и финансам администрации АГО

5. 14.45-15.00 Об отчете о деятельности Контрольно-счетной палаты Ангарского городского округа за 2018 год
Докладчик: **Козлова Лилия Александровна –** председатель Контрольно-счетной палаты Ангарского городского округа

6. 15.00-15.30 О присвоении звания «Почетный гражданин Ангарского городского округа»
Докладчик: **Филатова Наталья Николаевна -** начальник отдела муниципальной службы, кадров и наград

ПЕРЕРЫВ

7. 15.40-15.50 О внесении изменений и дополнений в Устав Ангарского городского округа
Докладчик: **Харьковская Ксения Геннадьевна** – начальник юридического отдела аппарата Думы Ангарского городского округа

8. 15.50-16.00 О внесении изменения в Положение о сообщении мэром Ангарского городского округа и лицами, замещающими муниципальные должности в Думе Ангарского городского округа и осуществляющими свои полномочия на постоянной основе, о получении подарка в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, участие в которых связано с осуществлением ими должностных полномочий, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупа) и зачислении средств, вырученных от его реализации, утвержденное решением Думы Ангарского городского округа от 27.02.2018 года № 364-47/01рД
Докладчик: **Харьковская Ксения Геннадьевна**

9. 16.00-16.15 О принятии к сведению информации председателя Думы Ангарского городского округа о деятельности Думы Ангарского городского округа за 2018 год
Докладчик: **Городской Александр Александрович –** председатель Думы Ангарского городского округа

10. 16.15-16.30 О результатах исполнения поручения, данного Думой Ангарского городского округа депутатам Думы Ангарского городского округа
Докладчики: Куранов Александр Евдокимович – депутат Думы Ангарского городского округа;
Никульникова Екатерина Петровна – депутат Думы Ангарского городского округа;
Ягодзинский Денис Васильевич – депутат Думы Ангарского городского округа

2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Председатель Думы А.А. Городской

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

17.04.2019 № 334-па

Об изменении схемы маршрута регулярных перевозок пассажиров

В целях оптимизации маршрутной сети, обеспечения транспортного обслуживания районов Ангарского городского округа, не обеспеченных транспортным сообщением, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Положением о порядке организации транспортного обслуживания населения в границах Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 28.10.2015 № 107-08/01рД, актом обследования технического состояния и содержания автомобильных дорог, улиц, искусственных сооружений, их инженерного оборудования требованиям безопасности дорожного движения от 10.04.2019, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Изменить схему маршрута регулярных перевозок пассажиров № 110 «г. Ангарск – СНТ «Еловые ключи» и установить:
1.1. Наименование маршрута: «г. Ангарск – СНТ «Еловые ключи» – СНТ «Аист».
1.2. Протяженность маршрута в прямом и обратном направлении – 33,9 км.
1.3. Путь следования в прямом и обратном направлении: улица Кирова – проспект Карла Маркса – Московский тракт – автодорога Р-255 «Сибирь» – улица Трактовая (д. Стеклянка) – подъезд к СНТ «Аист».
2. Управлению по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа (Шунова В.В.) внести сведения об изменяемом маршруте в реестр муниципальных маршрутов регулярных перевозок.
3. Маршрут считается измененным со дня включения о нем сведений в реестр муниципальных маршрутов регулярных перевозок.
4. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
5. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

17.04.2019 № 335-па

О внесении изменения в постановление администрации Ангарского городского округа от 28.03.2016 № 630-па

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», Положением о порядке организации транспортного обслуживания населения в границах Ангарского городского округа, утвержденным решением Думы Ангарского городского округа от 28.10.2015 № 107-08/01рД, руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление администрации Ангарского городского округа от 28.03.2016 № 630-па «Об утверждении реестра маршрутов регулярных перевозок на территории Ангарского городского округа» (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 22.04.2016 № 863-па, от 10.06.2016 № 1400-па, от 28.06.2016 № 1542-па, от 07.09.2016 № 2052-па, от 15.11.2016 № 2512-па, от 06.12.2016 № 2696-па, от 07.02.2017 № 152-па, от 20.03.2017 № 419-па, от 31.03.2017 № 513-па, от 14.04.2017 № 612-па, от 22.05.2017 № 912-па, от 22.06.2017 № 1165-па, от 13.10.2017 № 1611-па, от 25.12.2017 № 2003-па, от 02.02.2018 № 224-па, от 16.02.2018 № 288-па, от 04.04.2018 № 460-па, от 28.06.2018 № 846-па, от 20.09.2018 № 1058-па, от 08.10.2018 № 1114-па, от 19.11.2018 № 1278-па, от 28.02.2019 № 184-па, от 07.03.2019 № 213-па, от 12.03.2019 № 227-па, от 29.03.2019 № 270-па, от 09.04.2019 № 305-па), далее – Постановление, следующее изменение:
1.1. Приложение № 1 к Постановлению «Реестр маршрутов регулярных перевозок на территории Ангарского городского округа» изложить в новой редакции (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».
3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1
к постановлению администрации
Ангарского городского округа
от 17.04.2019 № 335-па

«Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 28.03.2016 № 630-па

РЕЕСТР
маршрутов регулярных пассажирских перевозок
на территории Ангарского городского округа

Рег. номер маршрута в реестре	Фактический номер маршрута	Наименование маршрута, вид сообщения	Наименование промежуточных остановочных пунктов	Наименование улиц, автомобильных дорог, по которым предполагается движение транспортных средств	Протяженность маршрута	Порядок посадки и высадки пассажиров	Вид регулярных перевозок	Виды и классы транспортных средств	Экологические характеристики транспортных средств	Дата начала осуществления регулярных перевозок, дата изменения маршрута	Наименование и местонахождение лица, осуществляющего перевозки по маршруту
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	1	«Микрорайон Цементный (микрорайон Строитель) – парк Строителей» городское сообщение	Завод Стройматериалов, «Стройкомплекс», «Шеститысячник», Нефтебаза, База оборудования, ул. С. Разина (обратное направление), п. Майск, Биофизика, магазин «Стройматериалы» (по требованию), Автотранспортный техникум, ул. Иркутская, Центральный рынок, Техникум (прямое направление), Саяны (обратное направление), Музей часов, 89 квартал (прямое направление), Дом книги (прямое направление), Торговый комплекс «Центр» (обратное направление), Стадион (обратное направление), 82 квартал (обратное направление), 86 квартал (обратное направление).	ул. Ярослава Гашека, ул. Баумана, ул. Фурманова, ул. Лесная, автодорога № 1А, ул. Степана Разина, ул. Димитрова, ул. Партизанская, ул. Иркутская, ул. Олега Кошевого, пр. Карла Маркса, ул. Чайковского, ул. Ворошилова (обратное направление), ул. Горького (обратное направление)	в прямом направлении – 11,5 (10) км, в обратном направлении – 13,1 (11,6) км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2014	ООО «Авто38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
2	2	«22 микрорайон – микрорайон Китой (ж/д станция «Китой»)» городское сообщение	ул. Социалистическая, ТД «Баргузин», ТД «Раума плюс», 179 квартал, ул. Енисейская, БСМП, ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», 8 микрорайон, Стоматология (прямое направление), 6 мкр (прямое направление), ул. Зурабова (обратное направление), ТД «Вельвет», Горгаз, 94 квартал, ул. Чайковского, парк «Строителей» (прямое направление), 89 квартал (прямое направление), 106 квартал (прямое направление), 85 квартал (обратное направление), 82 квартал (обратное направление), ул.Файзулина (обратное направление), Музей часов, Саяны (прямое направление), Техникум (обратное направление), Центральный рынок, ул. Иркутская, Автотранспортный техникум, «Стройматериалы» (по требованию), Биофизика, Сады (по требованию), мкр Майск, ДОК-2, Сибмонтажавтоматика, Поворот, ул. Бытовая, ул. Комсомольская, ДК «Лесник», Магазин, ул. Советская, Детский сад (по требованию), Развилка (по требованию), ж/д станция «Китой»	ул. Коминтерна, ул. Социалистическая, ул. Ф. Энгельса, ул. Енисейская, пр. Ленинградский, ул. Космонавтов ул. Ворошилова, ул. Чайковского, пр. Карла Маркса, ул. Файзулина, ул. Олега Кошевого, ул. Иркутская, ул. Партизанская, ул. Димитрова, ул. Степана Разина, ул. Связи, ул. Трактовая ул. Советская, ул. Заводская, ул. Октябрьская, ул. Железнодорожная	в прямом направлении –19,6 км, в обратном направлении – 16,3 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2004	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
3	3	«Магистральный – Железнодо рожный вокзал» городское сообщение	205 квартал, 220 квартал, 211 квартал, «Мрия», СК «Ермак», ДК «Современник», 179 квартал, 33 микрорайон, 32 микрорайон, БСМП, ул. Космонавтов, магазин «Заря», 10 микрорайон, 9 микрорайон, «Ангарский», ТЦ «Элегант», Сбербанк, ДОСААФ, 7а микрорайон (по требованию), Узел связи, Студенческая, 29 микрорайон, 95 квартал, Стадион, ТК «Центр», Лицей № 1, Музей часов, Саяны, Техникум, Центральный рынок, «Оргстройпроект», Автостанция, 58 квартал, 78 квартал, Ангарские ворота, гипермаркет «Аллея», Московский тракт	пр. Ленинградский, ул. Рыночная, ул. Фестивальная, ул. Бульварная, ул. Ф. Энгельса, ул. Алешина, ул. Декабристов, ул. Горького, пр. Карла Маркса, ул. О. Кошевого, ул. Сибирская, ул. Восточная, ул. Мира, ул. Ленина	в прямом направлении – 16, 1 км, в обратном направлении – 16,6 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	25.12.2012 20.09.2018	ООО «Авто38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
4	5	«Автостанция – микрорайон Юго-Восточный – 17 микрорайон («Колзхозный рынок») городское сообщение	Техникум, Саяны (обратное направление), Музей часов, 106 квартал (обратное направление), 89 квартал, Дом книги (прямое направление), 91 квартал (обратное направление), 93 квартал (прямое направление), 100 квартал (обратное направление), 102 квартал (обратное направление), Автосервис, Технопарк (по требованию), НПЗ (прямое направление), АЭМЗ (по требованию в обратном направлении), ст. Суховская, Дачная, ул. Трудовая, ТЭЦ-10, 25-ый поселок, ИК-15, Дивизионная, «Василек», 4 квартал, Управление «АЭХК», ОМНИ, Тепличный, Автохозяйство, Молоток, Строительный центр, ул. Рыночная, 205 квартал, СК «Ермак», ДК «Современник», 179 квартал (прямое направление), 33 микрорайон (прямое направление), 32 микрорайон (прямое направление), БСМП (прямое направление), ул. Космонавтов (прямое направление), магазин «Заря» (прямое направление), 15 микрорайон (прямое направление), 15 а микрорайон (прямое направление), Престиж (прямое направление), 17 микрорайон (прямое направление), Деловой центр (обратное направление), гимназия № 8(обратное направление), ул. Социалистическая (обратное направление), ТД «Баргузин» (обратное направление), ТД «Раума плюс» (обратное направление)	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, Московский тракт, автодорога ТЭЦ-10, ул. 25 поселок, автодорога «подъезд к микрорайону Юго-Восточный», ул. Шоссейная, ул. Заводская, ул. Центральная, автодорога «А», автодорога «С», ул. Рыночная, ул. Энгельса, ул. Алешина, ул. Космонавтов, ул. Декабристов, ул. 40 лет Победы, ул. Оречкина, ул. Социалистическая,	36,4 (34,8) км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2014 2019 г.	ООО «Авто38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
5	7	«Железнодорожный вокзал – микрорайон 4-Новый» городское сообщение	Московский тракт, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, 78 квартал, 58 квартал, Автостанция, Техникум, Саяны, Музей часов, лицей № 1, ТК «Центр», Стадион, 95 квартал, 29 микрорайон, ул. Студенческая, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, ДК «Современник», СК «Ермак», «Мрия», 211 квартал, 219 квартал, «Родничок», МЖК, Поворот, Метеостанция, АЗС (по требованию), Церковь Святой Троицы	ул. Ленина, ул. Восточная, ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Ф. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская	14,6 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	1971 г.	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
6	8	«Железнодорожный вокзал – 12 микрорайон» городское сообщение	Московский тракт, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, пл. Ленина, Музей часов, 106 квартал, 89 квартал, Дом книги, парк «Строителей», 86 квартал, ул. Чайковского, 94 квартал, «Горгаз», торговый дом «Вельвет», 6 микрорайон, ул. Зурабова, Стоматология 8 микрорайон, кинотеатр «Родина», ул. Космонавтов, 22 микрорайон, гимназия № 8, фирма «Автомобили», ул. Рыночная, 18 микрорайон, ул. Социалистическая, 19 микрорайон, 11 микрорайон, 12а микрорайон, 13 микрорайон	ул. Ленина, пр. Карла Маркса, ул. Чайковского, ул. Ворошилова, ул. Коминтерна, ул. Социалистическая, ул. Оречкина, ул. Рыночная, пр. Ленинградский, ул. Гражданская, ул. Ленина, ул. Блудова, ул. Желябова, ул. 50 лет ВЛКСМ, ул. Космонавтов	в прямом направлении – 13,0 км, в обратном направлении – 10,0 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	19.11.2001	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
7	9	«Железнодорожный вокзал – 211 квартал (Мрия)» городское сообщение	Московский тракт, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, площадь Ленина, Музей часов, лицей № 1, Торговый комплекс «Центр», Стадион, 95 квартал, ул. Алешина, «Зодиак», «Каскад», микрорайон «Старица», 32 микрорайон, 33 микрорайон, 179 квартал, ДК «Современник», «Горизонт», Лицей № 2, МСЧ-28, 222 квартал, 225 квартал, д/у «Родничок», СК «Ермак»	ул. Ленина, пр. Карла Маркса, ул. Горького, ул. Алешина, ул. Энгельса, ул. Саянская, ул. Новокшенова, ул. Бульварная	в прямом направлении – 11,8 км, в обратном направлении – 8,9 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	2003 г.	ООО «ТрансТур», квартал 8, д. 15, г. Ангарск, 665806; ООО «Авто Сиб», 207 квартал, 13, г. Ангарск, Иркутская область, 665824
8	10	«РМЗ – 17А микрорайон» городское сообщение	РМЗ, Управление комбината, Объект 1445, Кислородная, Теплица (по требованию), Пересечение, НПЗ, Поворот (по требованию), УиВК, КПП № 7, ИК-14, Оптовый рынок «Сатурн», Автостанция, Техникум, Саяны, Музей часов, ул. Файзулина, ТК «Центр», Стадион, 82 квартал, 85 квартал, ул. Чайковского, 94 квартал, ул. Крупской, Поликлиника, магазин «Ангарский», 9 микрорайон, 10 микрорайон, 15 микрорайон, 15А микрорайон, «Престиж», 17 микрорайон, 17А микрорайон, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, 78 квартал, 58 квартал	автодорога № 1А, автодорога № 15, автодорога № 15А, автодорога № 1А, Московский тракт, ул. Восточная, ул. Ленина, ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Файзулина, ул. Ворошилова, ул. 40 лет Октября, ул. Крупская, пр. Ангарский, ул. Декабристов	12,1 (18,3) км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	24.03.2004 2018	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
9	11	«189 квартал (МЖК) – Техническое училище» городское сообщение	МЖК-2, училище № 34, МСЧ-28, Поликлиника, 222 квартал, Мрия, СК «Ермак», ДК «Современник», ТД «Юность», ТД «Раума плюс», ТД «Баргузин», ул. Социалистическая Спорт-сервис, 22 микрорайон, ул. Космонавтов, Кинотеатр «Родина», 8 микрорайон, Стоматология, 6 микрорайон, ул. Зурабова, ул. Крупской, ул. 40 лет Октября, магазин «Спецодежда», 100 квартал, 91 квартал, Дом книги, 89 квартал, 106 квартал, Музей часов, Саяны, Техникум, Центральный рынок, Оргстройпроект, Автотранспортный техникум, ул. Иркутская	ул. Енисейская, ул. Пойменная, ул. Красная, ул. Новокшенова, ул. Бульварная, ул. Ф. Энгельса, ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, ул. Крупской, ул. 40 лет Октября, пр. Карла Марка, ул. Олега Кошевого, ул. Сибирская, ул. Восточная, ул. Иркутская	в прямом направлении – 12,6 км, в обратном направлении – 13,5км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2014 15.11.2016	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
10	20	«212 квартал – РМЗ» городское сообщение	ул. Рыночная, Фирма «Автомобили», Гимназия № 8, Деловой центр, 17 микрорайон, 15 микрорайон, Спорт-сервис, 22 микрорайон, ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», 8 микрорайон, 7а микрорайон (по требованию), ДОСААФ, Узел связи, Студенческая, 29 микрорайон, 95 квартал, Стадион, ТК «Центр», Лицей № 1, Музей часов, пл. Ленина, Ангарские ворота, 78 квартал, Автостанция, Гипермаркет «Аллея», Управление «АНХК», оптовый рынок «Сатурн»	пр. Ленинградский, ул. Рыночная, ул. Оречкина, ул. 40 лет Победы, ул. Декабристов, ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, пр. Ангарский, ул. Горького, пр. Карла Маркса, ул. Ленина, ул. Восточная, ул. Ленина, ул. Восточная, ул. Кирова, Московский тракт, автодорога 1 А	в прямом направлении – 13,6 км, в обратном направлении – 12,7 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.09.2015	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
11	27	«Железнодорожный вокзал – 219 квартал» городское сообщение	Московский тракт, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, 58 квартал, 78 квартал, Автостанция, Техникум, Саяны, пл. Ленина, Музей часов, 106 квартал, 89 квартал, Дом книги, 93 квартал, 91 квартал, 100 квартал, 102 квартал, «Стальконструкция», Горгаз, ТД «Вельвет», ул. Зурабова, 6 микрорайон, Стоматология, 8 микрорайон, кинотеатр «Родина», ул. Космонавтов, 22 микрорайон, гимназия № 8, Фирма «Автомобили», ул. Рыночная, 205 квартал, 12А микрорайон, магазин «Юбилейный, 11 микрорайон, 19 микрорайон, ул. Социалистическая, ТД «Баргузин», ТД «Юность», ДК «Современник» СК «Ермак», 211 квартал	ул. Ленина, пр. Карла Маркса, ул. Коминтерна, ул. Социалистическая, ул. Оречкина, ул. Рыночная, пр. Ленинградский, ул. Фестивальная, ул. Бульварная, ул. Желябова, ул. 50 лет ВЛКСМ, ул. Мира, ул. Кирова	в прямом направлении – 10,4 км, в обратном направлении – 13,7 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2014	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
12	28	«Железнодорожный вокзал – 290 квартал» городское сообщение	Московский тракт, гипермаркет «Аллея», Ангарские ворота, Автостанция, 78 квартал, 58 квартал, «Оргстройпроект», 21 квартал, 8 квартал, Энергосбыт, микрорайон Северный, Китойский мост, ул. Октябрьская, Центральный рынок, Техникум, Саяны, Музей часов, 106 квартал, 89 квартал, Дом книги, «Парк Строителей», 86 квартал, ул. Ворошилова, ул. Гагарина, центр Госуслуг, 1000 мелочей, Детская поликлиника, 95 квартал, 29 микрорайон, ул. Студенческая, Узел связи, 7а микрорайон (по требованию), ДОСААФ, Сбербанк, ТД «Элегант», магазин «Ангарский», 6А микрорайон, ул. Весенняя, 258 квартал, 271 квартал, Садовод, Технопарк (по требованию)	ул. Ленина, ул. Восточная, ул. Иркутская ул. Олега Кошевого, пр. Карла Маркса, ул. Чайковского, ул. Гагарина, ул. Горького, пр. Ленинградский, пр. Ангарский, ул. Декабристов, ул. Мира	в прямом направлении – 17,4 км, в обратном направлении – 17,2 км	только в установленных остановочных пунктах	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.07.2014 28.06.2016	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
13	40	«Железнодорожный вокзал – ул. Горького («Атриум») – МЖК» городское сообщение	Еловское водохранилище (в летний период), МЖК, д/у «Родничок», 219 квартал, Баня, ТД «Баргузин», ул. Социалистическая, гимназия № 8, Деловой центр, 17 микрорайон, магазин «Престиж», 15А микрорайон, 15 микрорайон, магазин «Заря», ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», 13 микрорайон, ДОСААФ, 7а микрорайон, Узел связи, Студенческая, 29 микрорайон, 95 квартал, Стадион, 82 квартал, 85 квартал, 86 квартал, Парк строителей, Дом книги, 89 квартал, 106 квартал, Музей часов, пл. Ленина, «Атриум», Ангарские ворота, «Аллея», Московский тракт, железнодорожный вокзал	ул. Преображенская ул. Фестивальная, ул. Социалистическая, ул. Оречкина, ул. 40 лет Победы, ул. Декабристов, ул. Космонавтов, ул. Коминтерна, ул. Блудова, ул. Гражданская, пр. Ангарский, пр. Ленинградский, ул. Горького, ул. Ворошилова, ул. Чайковского, пр. Карла Маркса, ул. Ленина, ул. Восточная	в прямом направлении – 15,1 (16,5) км, в обратном – 16,2 (17,6) км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	15.07.2002 06.12.2016	ООО «Автомобиль ное снабжение» квартал 120, стр 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
14	102	«г. Ангарск – п. Мегет» пригородное сообщение	Центральный рынок, Техникум, Саяны, Музей часов, 89 квартал, 102 квартал, Автосервис, АЭМЗ, ст. Суховская, микрорайон Юго-Восточный, д. Шароны, Лесничество, Экспедиция, Вокзал, магазин «Центральный», магазин «Птицевод», магазин «Улыбка», СНП-271	ул. Восточная, ул. Сибирская, ул. Олега Кошевого, пр. Карла Маркса, Московский тракт, а/д «М-53», а/д «Подъезд к п. Мегет»	в прямом направлении – 30,5 км, в обратном направлении – 28,2 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	1978 г.	Индивидуальный предприниматель Пантилеев Александр Геннадьевич ул. Маяковского, 67/3, г. Иркутск, Иркутская область
15	103	«г. Ангарск – д. Зуй – п. Мегет – д. Шароны» пригородное сообщение	Центральный рынок, Техникум, Саяны, Музей часов, 89 квартал, 93 квартал/100 квартал, Автосервис, Технопарк, СНТ «Сибирская вишня», Совхозная, п. Сибизмир, д. Зуй, «Центральная», Школа, Лесничество, Экспедиция, Вокзал, магазин «Центральный», магазин «Птицевод», магазин «Улыбка», СНП-271	ул. Кирова, ул. Восточная, ул. Сибирская, ул. Олега Кошевого, пр. Карла Маркса, Московский тракт, ведомственная а/д № 21, а/д «Подъезд к СНТ «Сибирская вишня», ул. Трактовая, ВСЖД 5162, ул. Садовая, пер. Школьный, ул. Калинина	в прямом направлении – 28,9 км, в обратном направлении – 29,7 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	2017 г.	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
16	104	«г. Ангарск – с. Одинск» пригородное сообщение	Центральный рынок, Техникум, Музей часов, ТК «Центр», Лицей № 1, 95 квартал, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, СК «Ермак», 219 квартал/ ДУ «Родничок», 211 квартал, ЖК Бобры, СНТ «Родник»/«Утес», кладбище «Березовая роща», о/л «Здоровье»	ул. Кирова, ул. Мира, ул. Ленина, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Южный подъезд к г. Ангарску», автодорога «Ангарск – Тальяны», автодорога «Подъезд к с. Одинск», ул. Ленина, ул. Победы, ул. Молодежная	21,2 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	05.11.2011	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
17	105	«г. Ангарск – с. Савватеевка» пригородное сообщение	Техникум, Музей часов, ТК «Центр», Лицей № 1, 95 квартал, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, СК «Ермак», 219 квартал/ ДУ «Родничок», 211 квартал, ж/к «Бобры», СНТ «Родник», кладбище «Березовая роща», о/л «Здоровье», о/л «Юбилейный», о/л «Звездный», «Ангарская горка», о/л «Героев космонавтов», Лыжно-биатлонный комплекс, СНТ «Саянские зори», СНТ «Подсочка», СНТ «Горки»/«Время», СНТ «Ромашка», СНТ «Монтажник», поворот на Ново-Одинск, д. Ново-Одинск, с. Савватеевка-1, магазин	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Савватеевка»	46,1 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	1963 г.	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
18	101	«г. Ангарск – СНТ «Ясная поляна» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Музей часов, Лицей № 1/ТК «Центр», 95 квартал, 29 микрорайон, Узел связи, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, 219 квартал, 211 квартал, СК «Ермак», СНТ «Лесная поляна»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Подъезд к СНТ «Нива», автодорога «Ангарск – Тальяны», автодорога «Подъезд к СНТ «Ясная поляна»	33,6 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
19	108	«г. Ангарск – СНТ «Лесная поляна» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Музей часов, 95 квартал, 29 микрорайон, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, СК «Ермак», 211 квартал, 219 квартал	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Тальяны»	25,6 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
20	109	«г. Ангарск – СНТ «Родник» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Саяны, Музей часов, 89 квартал, 93 квартал/100 квартал, Автосервис, Технопарк, СНТ «Сибирская вишня», п. Сибизмир, Совхозная, д. Зуй, «Центральная», Школа, Птицевод, магазин «Центральный», Вокзал, Экспедиция, д. Шароны, СНТ «Ветеран», СНТ «Птицевод», СНТ «Чозения», д. Стеклянка, СНТ «Медик», СНТ «НИИАТовец», СНТ «Еловые ключи», СНТ «Березка», СНТ «Белок»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, Московский тракт, ведомственная а/д № 21, а/д «Подъезд к СНТ «Сибирская вишня», ул. Трактовая, ВСЖД 5162, ул. Садовая, пер. Школьный ул. Калинина, а/д Р-255 «Сибирь», ул. Трактовая (Стеклянка)	в прямом направлении – 36,7км, в обратном направлении – 36,1 км;	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015 14.04.2017	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
21	110	«г. Ангарск – СНТ «Еловые ключи» – СНТ «Аист» пригородное сообщение (сезонный)	Саяны, Музей часов, 89 квартал, 93 квартал/100 квартал, Автосервис, Технопарк, 102 квартал (обратное направление), Шароны, СНТ «Ветеран», СНТ «Птицевод», СНТ «Чозения», д. «Стеклянка», СНТ «Медик»/ «Геофизик», СНТ «НИИАТовец», СНТ «Еловые ключи», СНТ «Березка», СНТ «Белок», СНТ «Родник»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, Московский тракт, автодорога Р-255 «Сибирь», ул. Трактовая (Стеклянка), подъезд к СНТ «Аист»	33,9 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	22.05.2017 2019 г.	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
22	112	«г. Ангарск – СНТ «Таежное-2» пригородное сообщение (сезонный)	Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», 82 квартал, 85 квартал, Стадион, 94 квартал, ул. Зурабова, 6 микрорайон, «Родина», 22 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, ДК «Современник», СК «Ермак», 219 квартал/211 квартал, СНТ «Лесная поляна», з. Якимовка	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, ул. Ворошилова, ул. Коминтерна, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Тальяны», автодорога «Подъезд к СНТ «Таежное»	44,6 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
23	114	«г. Ангарск – СНТ «Электротехник» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», 95 квартал, Узел связи, Сбербанк, 8 микрорайон, «Родина», 22 микрорайон, ул. Социалистическая, 18 микрорайон, Магистральный, СНТ «Электротехник», СНТ «Электротехник-1»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, пр. Ангарский, ул. Социалистическая, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Тальяны»	32,8 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
24	117	«г. Ангарск – СНТ «Васюки» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», 95 квартал, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, 219 квартал/ДУ «Родничок», 211 квартал, СК «Ермак», СНТ «Утес», СНТ «Родник», кладбище «Березовая роща», о/л Здоровье, о/л Юбилейный, о/л Звездный, «Ангарская горка», Героев космонавтов, Лыжно-Биатлонный комплекс, «Саянские зори», Подсочка, СНТ «Горки», СНТ «Время», СНТ «Ромашка», СНТ «Монтажник», СНТ «Надежда», СНТ «Керамик»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Южный подъезд к г. Ангарску», автодорога «Ангарск – Савватеевка», автодорога «Подъезд к п. Новоодинск»	37,8 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
25	118	«г. Ангарск – СНТ «Нива» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Саяны, Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», 95 квартал, 29 микрорайон, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, СК «Ермак», 219 квартал/211 квартал СНТ «Утес», СНТ «Родник», кладбище «Березовая роща»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, ул. Ворошилова, ул. Коминтерна, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Подъезд к СНТ «Нива»	19,5 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
26	122	«г. Ангарск – СНТ «Березовая роща» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», Стадион, 95 квартал, 29 микрорайон, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Енисейская, 179 квартал, ДК «Современник», СК «Ермак», 211 квартал, 219 квартал	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, ул. Преображенская, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Савватеевка»	17,3 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
27	124	«г. Ангарск – СНТ «Строитель-1» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум, Саяны, Музей часов, 89 квартал, 93 квартал/100 квартал, Горгаз, ул. Зурабова, 8 микрорайон, 6 микрорайон, ул. Космонавтов, Родина, 22 микрорайон, ул. Социалистическая, 18 микрорайон, Магистральный, Старая Ясачная, 1-ое поле, Магазин, 18 улица	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Коминтерна, ул. Социалистическая, пр. Ленинградский, автодорога № 2, автодорога Р-255 «Сибирь», автодорога «Подъезд к СНТ «Строитель-1»	21,9 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	04.04.2018	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
28	129	«г. Ангарск – СНТ «Широкая Падь» пригородное сообщение (сезонный)	Музей часов, 95 квартал, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Социалистическая, 18 микрорайон, Магистральный, д. Чебогоры, з. Якимовка, СНТ «Медик»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Социалистическая, автодорога № 2, автодорога «Ангарск – Тальяны», автодорога «Подъезд к СНТ «Широкая падь»	58,7 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	01.05.2015	ООО «Авто 38», ул. Кирова, 40, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
29	130	«г. Ангарск – кладбище «Березовая роща» пригородное сообщение (сезонный)	Техникум (обратное направление), Музей часов, Лицей №1/ТК «Центр», 95 квартал, Узел связи, 11 микрорайон, Магистральный	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Енисейская, ул. Энгельса, ул. Бульварная, ул. Фестивальная, Савватеевский тракт	18,2 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	22.04.2016	ООО «ГорАвто», 120 квартал, стр. 12/1, г. Ангарск, Иркутская область, 665806
30	131	«г. Ангарск – СНТ «Аэлита» – СНТ «Этилен» пригородное сообщение (сезонный)	Саяны/Техникум, Музей часов, Дом книги, 85 квартал, 86 квартал, Парк строителей, 82 квартал, 95 квартал, Студенческая, Узел связи, 12 микрорайон, 11 микрорайон, ул. Социалистическая, «Спорт-сервис», 22 микрорайон, ул. Космонавтов, магазин «Заря», Ангарские ворота, СНТ «Этилен»	ул. Кирова, пр. Карла Маркса, ул. Чайковского, ул. Ворошилова, ул. Горького, пр. Ленинградский, ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, ул. Космонавтов, автодорога «Подъезд к СНТ «Аэлита», ул. Ленина, автодорога № 1А, автодорога «Подъезд к СНТ «Этилен»	38,6 км	по требованию	по нерегулируемым тарифам	автобусы категория М3	3 класс	31.03.2017 2019 г.	ОАО «Заказ», ул. Карла Либкнехта, 121, г. Иркутск, Иркутская область, 664047
31	1	«Сангородок – ТЭЦ-9» городское сообщение	Тех. училище, Центральный рынок, Техникум, ул. Московская, Дворец творчества, Швейная фабрика, ул. Горького, ул. Файзулина, ул. Чайковского, Байкальск, 102 квартал, Автосервис, ОКБА, Энергосбыт, АМЗ, Московский тракт, Нефтепровод, НПЗ	ул. Чапаева, ул. О. Кошевого, ул. Кирова, ул. Московская, ул. Горького, пр. Карла Маркса, автодорога № 20	9,06 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	01.08.2002	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
32	3	«17 микрорайон – Майский вокзал» городское сообщение	ул. Коминтерна, Аптека, ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», пр. Ангарский, ул. Зурабова, ул. Крупской, Горгаз, «Стальконструкция», 102 квартал, Байкальск, ул. Чайковского, ул. Файзулина, ул. Горького, Швейная фабрика, Дворец творчества, ул. Московская, Техникум, Центральный рынок, Тех. училище, Сангородок, Сады, ул. Связи	ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, пр. Карла Маркса, ул. Чапаева, ул. О. Кошевого, ул. Кирова, ул. Московская, ул. Горького, ул. Комсомольская	12,6 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	20.08.1989	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
33	4	«17 микрорайон – ТЭЦ-9» городское сообщение	ул. Коминтерна, ул. Социалистическая, ул. Енисейская, 11 микрорайон, 12 микрорайон, 7 микрорайон, Узел связи, Институт, ул. Гагарина, ул. Ворошилова, магазин «Радуга», ул. Чайковского, Байкальск, 102 квартал, Автосервис, ОКБА, Энергосбыт, АЭМЗ, Московский тракт, Нефтепровод, НПЗ	ул. Социалистическая, пр. Ленинградский, ул. Чайковского, пр. Карла Маркса, автодорога № 20	11 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	01.08.2002	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
34	5	«205 квартал – АНХК» городское сообщение	квартал «А», ул. Социалистическая, ул. Енисейская, 11 микрорайон, 12 микрорайон, 7 микрорайон, Узел связи, Институт, ул. Гагарина, ул. Ворошилова, магазин «Радуга», ул. Чайковского, ул. Файзулина, ул. Горького, Швейная фабрика, Дворец творчества, ул. Московская, Техникум, Диспетчерский пункт, Автоколонна, АНХК	пр. Ленинградский, ул. Чайковского, пр. Карла Маркса, ул. Кирова, ул. Московская, ул. Горького, автодорога № 1	13,2 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	20.08.1989	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
35	6	«205 квартал – Сангородок» городское сообщение	квартал «А», ул. Социалистическая, ул. Енисейская, 11 микрорайон, 12 микрорайон, 7 микрорайон, Узел связи, Институт, ул. Гагарина, ул. Ворошилова, Байкальск, ул. Чайковского, ул. Файзулина, ул. Горького, Швейная фабрика, Дворец творчества, ул. Московская, Техникум, Центральный рынок, Тех. училище	пр. Ленинградский, ул. Чайковского, пр. Карла Маркса, ул. Кирова, ул. Московская, ул. Горького, ул. О. Кошевого, ул. Чапаева	10,3 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	20.08.1989	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
36	7	«205 квартал – ул. Коминтерна» городское сообщение	квартал «А», ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, Аптека, ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», пр. Ангарский, ул. Зурабова, ул. Крупской, Горгаз, «Стальконструкция», Автосервис, ОКБА, Энергосбыт, АЭМЗ, Московский тракт, Нефтепровод, НПЗ	ул. Социалистическая, пр. Ленинградский, ул. Коминтерна, пр. Карла Маркса, автодорога № 20	9,4 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	01.08.2002	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область
37	11	«17 микрорайон – Завод полимеров» городское сообщение	ул. Коминтерна, Аптека, ул. Космонавтов, кинотеатр «Родина», пр. Ангарский, ул. Зурабова, ул. Крупской, Горгаз, «Стальконструкция», 102 квартал, Байкальск, ул. Чайковского, ул. Мира, Рыбобаза, Пересечение, Кислородная станция, АНХК	ул. Социалистическая, ул. Коминтерна, пр. Карла Маркса, промышленная зона	12,2 км	только в установленных остановочных пунктах	по регулируемым тарифам	трамваи	3 класс	15.12.1994	МУП АГО «Ангарский трамвай», квартал 123, стр. 1, г. Ангарск, Иркутская область

»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

18.04.2019 № 351-па

Об утверждении схемы теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», постановлением администрации Ангарского городского округа от 24.01.2019 № 50-па «Об актуализации схемы теплоснабжения Ангарского городского округа» администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Схему теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации (Приложение № 1 к настоящему постановлению).
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня опубликования в газете «Ангарские ведомости» сведений о размещении схемы теплоснабжения Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации.
3. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», за исключением сведений, составляющих государственную тайну, и электронной модели схемы теплоснабжения.
4. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сафронова А.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 18.04.2019 № 351-па

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Ангарского городского округа на период до 2031 года после актуализации

ЧАСТЬ 1. УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

ВВЕДЕНИЕ

Схема теплоснабжения Ангарского городского округа на перспективу до 2031 года актуализирована в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», Федерального закона Российской Федерации от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Описание существующего положения в сфере теплоснабжения основано на данных, переданных разработчику схемы теплоснабжения по запросам заказчика в адрес теплоснабжающих и теплосетевых организаций, действующих на территории поселения.

Схема теплоснабжения является документом, регулирующим развитие теплоэнергетической отрасли населенного пункта в соответствии с планами его перспективного развития, принятыми в документах территориального планирования, а также с учетом требований действующих федеральных, региональных и местных нормативно-правовых актов.

Схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации в отношении следующих данных:

1) распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в период, на который распределяются нагрузки;

2) изменение тепловых нагрузок в каждой зоне действия источников тепловой энергии, в том числе за счет перераспределения тепловой нагрузки из одной зоны действия в другую в период, на который распределяются нагрузки;

3) внесение изменений в схему теплоснабжения в части включения в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системам теплоснабжения объектов капитального строительства;

4) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в весенне-летний период функционирования систем теплоснабжения;

5) переключение тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в отопительный период, в том числе за счет вывода котельных в пиковый режим работы, холодный резерв, из эксплуатации;

6) мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии;

7) ввод в эксплуатацию в результате строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и соответствие их обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации, и проектной документации;

8) строительство и реконструкция тепловых сетей, включая их реконструкцию в связи с исчерпанием установленного и продленного ресурсов;

9) баланс топливно-энергетических ресурсов для обеспечения теплоснабжения, в том числе расходов аварийных запасов топлива;

10) финансовые потребности при изменении схемы теплоснабжения и источники их покрытия.

1. ПОКАЗАТЕЛИ ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ

1.1. Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

В границах Ангарского городского округа (далее – АГО) деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют четыре организации:

1) публичное акционерное общество «Иркутскэнерго» (далее – ПАО «Иркутскэнерго»);

2) Муниципальное унитарное предприятие АГО «Преобразование» (далее – МУП АГО «Преобразование»);

3) Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

4) Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»).

ПАО «Иркутскэнерго», МУП АГО «Преобразование» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

АО «АЭХК», АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 1.

Таблица 1

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	955,01
	ГВС (горячее водоснабжение)	Гкал/ч	415,03
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	1370,04
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	107,71
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/ч	30,20
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	7,66
Станция Участок 1 ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	172,19
	ГВС	Гкал/ч	40,25
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	212,44
	Нагрузка по пару	Гкал/ч	105,39
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/ч	7,08
Станция ТЭЦ-10	Нагрузка по пару	Гкал/ч	23,40
	Итого	Гкал/ч	23,40
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	2,610
	ГВС	Гкал/ч	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/ч	2,763
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,245
	Итого	Гкал/ч	0,245
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,231
	Итого	Гкал/ч	0,231

1.2. Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс.кв.м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв.м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области.

В городе Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв.м на 1 чел., в поселке Мегет – 18,7кв.м на 1 чел., в селе Савватеевка и селе Одинск – 13,8 кв.м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс.кв.м жилья, из них – 39,44 тыс.кв.м на территории города Ангарска.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей – 70%. Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в городе Ангарске – 12 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций. Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 2.

Таблица 2

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтажные жилые дома	Жилые дома 4-5 этажей	Жилые дома 6-9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел. на конец 2014 года
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 125,4 тыс.кв.м, или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд города Ангарска имеет высокую степень благоустройства – 97-99 %. Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами – 4,8 %.

В городе Ангарске, поселке Мегет и селе Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом в первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территориях, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс.кв.м общей площади, или 0,1% существующего жилищного фонда. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. В основном, это малоэтажная застройка в городе Ангарске. В таблице 3 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 3

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс.куб.м)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс.куб.м			под организацию СЗЗ		всего		
		2	всего	1	2	тыс.куб.м		
г. Ангарск	5196,2			-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	9,7
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО в первую очередь строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 504,578 тыс.кв.м, главным образом, многоэтажного: в 6 и более-этажных жилых домах – 49,3 %, в 5-6 этажных домах – 27,4 %. Малоэтажного: в 2-3 этажных жилых домах – 3,7 %. Индивидуальные жилые дома – 19,6 % нового жилищного фонда. Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда в 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 4.

Таблица 4

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда в 1 очередь строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	Проект 1 очередь				Итого	Население	
		многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.)	малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	индивид. жилые дома	Всего		
	тыс.кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс. кв.м	тыс.кв.м	тыс.кв.м
г. Ангарск	5181,595	248,6	168,11	21,84	36,952	475,502	5657,097	235,567
п. Мегет	166,8					0	166,8	8,9
п. Зверево	0,3					0	0,3	0,02
д. Зуй	5,9				10,451	10,451	16,351	0,35
п. Ключевая	0,5					0	0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9					0	0,9	0,1
п. Ударник	2,7				2,282	2,282	4,982	0,17
с. Савватеевка	19,7				5,593	5,593	25,293	1,45
п. Новоодинск	2,6					0	2,6	0,09
п. Звездочка	1,1					0	1,1	0,05
с. Одинск	19,3			2,5	6,83	9,33	28,63	1
д. Чебогоры	2,4				0,515	0,515	2,915	0,05
з. Ивановка	2,5					0	2,5	0,075
з. Якимовка	0,8				0,905	0,905	1,705	0,06
ИТОГО	5407,095	248,6	168,11	24,34	63,528	504,578	5911,67	247,942

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв.м на человека

При выполнении 1 очереди строительства жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 5911,67 тыс.кв.м общей площади квартир при средней этажности 8, 2 этажа по сравнению с 6, 8 этажа в настоящее время. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 23 кв.м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта в первую очередь составит 247,942 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс.кв.м или 1,5 % всего существующего фонда. Многие жилые дома имеют износ близкий к сверхнормативному и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья. Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв.м) представлено в таблице 4-1.

Таблица 4-1

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс.кв.м)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м) представлено в таблице 5.

Таблица 5

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс.кв.м)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
Жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
Жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
Жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
Малоэтажные жилые дома, в т. ч. индивидуальные, с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
Жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
Жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО представлены в таблице 6.

Таблица 6

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс. кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74
Общий объем нового жилищного строительства	тыс. кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс. кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс. кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс. кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 7-11.

Таблица 7

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зве рево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы															
Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/ 18891,63
Существующие объекты	14422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576	-	-	-	14422
Дополнительная потребность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	-	-	1	-	-	2894,4
	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м площадь пола)	Спортивный комплекс со спортивным залом 240 мест, с бассейном 300 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	Спортивный зал со стадионом	-	-		Спортивные сооружения на площади 1 га	-	Хоккейный корт	-
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площадь пола, бассейн 450 кв.м зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-
	Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м зеркала воды	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Предложения по размещению	Культурно-оздоровительный комплекс	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.мплощади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 8

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с.Савватеевка	п.Новоодинск	п.Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з.Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/ 28530,22
Существующие объекты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополнительная потребность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложения по размещению	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расширение существую щей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существующие объекты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополнительная потребность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширение существую щей до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 9

Объекты в области здравоохранения

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п.Ключевая	п.Стеклянка	п.Ударник	с.Савватеевка	п.Новоодинск	п.Звездочка	с. Одинск	д.Чебогоры	з.Ивановка	з.Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ															
Поликлиники, амбулатории, иные объекты															
Норматив – 21,8 посещений в смену/1000 жит.															
Потребность, мест	7136	194	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1.9	21,8	1,9	1,6	1,3	7405,14/ 7603,23

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Существующие объекты	6442	150	-	-	-	-	-	-	-	-	50	-	-	-	6642
Дополнительная потребность	-	44	0,4	7,6	0,65	2,18	3,7	31,68	2	1,9	-	1,9	1,6	1,3	-
Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1объект /13000 жит.															
Потребность, объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	21

Таблица 10

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п.Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п.Ударник	с. Савватеевка	п.Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д.Чебогоры	з.Ивановка	з.Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА															
Объекты культуры и досуга															
Норматив – 84 места/1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	92,4	9,49	4,03	104,58	10,67	9,16	6,22	21590,60
Существующие объекты	7 236	150	-	-	-	-	-	300	-	-	150	-	-	-	7836
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09	59,72	1,85	3,28	18,23	-	9,49	4,03	-	10,67	9,16	6,22	13754,6
Предложения по размещению	Много функциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово-развлекательный центр (учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-	-	-	-	-	Реконструкция клуба с расширением	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-	-	-	-	-	Общепоселковый центр	-	-	Общепоселковый центр	-	-	-	-
	Аквапарк	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ОБЪЕКТЫ В СФЕРЕ ОБСЛУЖИВАНИЯ															
Магазины															
Норматив – 100кв.м торг. площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м торговой площади	68869,1	2030,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	308	31,64	13,44	348,6	35,56	30,52	20,72	71968,68

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п.Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п.Ударник	с. Савватеевка	п.Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д.Чебогоры	з.Ивановка	з.Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Существующие объекты	123 923,1	650	-	-	-	-	-	215	35	-	150	35	30	30	125068,1
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 11

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)													Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п.Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п.Ударник	с. Савватеевка	п.Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д.Чебогоры	з.Ивановка	з.Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих мест на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб.мест, прачечная 11,356 кг/смену, химч. 21 кг/ смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности).

Новое строительство на территории города Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй), МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в селе Одинск, деревне Зуй и селе Савватевка предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории АГО представлены в таблицах 12 и 13.

Таблица 12

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
1	Иванов Ю.М.	На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул.Чкалова,20	Строительство тепловой сети	0,116	0,01	0,087	0,213
2	Затылкова М.Е.	На теплоснабжение ж/д по ул.Чайковского,12 в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
3	Милюков И.Г.	На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул.Полевая,18 кв.2 в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052
4	Краснобаев А.Ю.	На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева,6 в мкрСеверный	Строительство тепловой сети	0,0012	-	-	0,0012
5	Скоробогатов А.Б.	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069
6	Скоробогатов А.Б.	На теплоснабжение админ.здания между ж/д 3 и 4 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069
7	МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк»	На теплоснабжение складских помещений в 71 квартале	Строительство тепловой сети	0,0695		-	0,0695
8	ОГАУЗ «Ангарская городская больница № 1»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,031	0,031
9	ООО «Ангарское строительное управление»	На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,158	0,048		0,206
10	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047	Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 микрорайоне до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014)	0,4003	0,2114	0,0596	0,6713
11	Слюсарев А.Г.	На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0162	0,0043	-	0,0205
12	Гусарова Т.М.	На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0123	0,024	-	0,0363
13	ООО «Компания Тандем»	На теплоснабжение жилых домов, д/сада,гаражей в микрорайоне Старица	Строительство тепловой сети	2,684	1,454	1,293	5,431
14	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г.Ангарск,микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,474	0,709	0,024	1,207
15	Озарчук Ю.С.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квартале (пересечение ул.Декабристов и ул.К.Маркса	Строительство тепловой сети	0,027	0,0096	0,0243	0,0609
16	ИП Таран А.А.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,077	0,059	0,098	0,234
17	В/часть 3695	На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,64	-	-	0,64
18	ООО «Сибирская тройка»	Иркутская область, г.Ангарск,вдоль ул. Карла Маркса, напротив квартала «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601	Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275от 24.04.2014)	0,101	0,021	0,079	0,201
19	ИП Портных А.В.	На теплоснабжение адм.здания, склада и гаража в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,2334	0,0402	-	0,2736
20	ИП Овчинников А.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО»Сатурн»- проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г.Ангарск, квартал 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165	Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014)	0,232	0,071	0,442	0,745
21	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр	Строительство тепловой сети	0,032	0,024	-	0,056
22	Кудьяров А.Б.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 122, вдоль ул.Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,16	0,029	0,15	0,339
23	ИП Варигина С.И.	На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул.Садовая,д.9 в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0576	-	-	0,0576
24	КУМИ администрации АГО*	На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр	Строительство тепловой сети	0,23	0,154	0,22	0,604
25	Лаврухин А.Ю.	Иркутская область, г.Ангарск,в 480 метрах от пересечения ул. Восточная и ул.Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудио-видио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014)	0,065	0,059	0,123	0,247
26	Пыжова А.А.	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,00313	-	-	0,00313
27	ИП Ронжин И.Т.	На теплоснабжение магазина в 85квартале, у ж/д 24 (Олимпиада)	Строительство тепловой сети	0,049	0,012	0,03	0,091
28	УКСЖКХТиС администрации АГО**	На теплоснабжение ж/д в 12 мкр	Строительство тепловой сети	0,104	0,229	-	0,333
29	ОАО «АУС»	На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр	Строительство тепловой сети	0,277	0,224	0,141	0,642
30	ГСК «Выстрел»	На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квартале	Строительство тепловой сети	0,1514	-	-	0,1514
31	ООО «РегионПромСтрой»	На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квартале	Строительство тепловой сети	0,079	0,009	-	0,088
32	УАиГ администрации АГО***	На теплоснабжение ж/д в 93квартале (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,151	0,162	0,087	0,4
33	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831	Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома № 5 микрорайона 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014)	0,086	0,014	0,1	0,2

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
34	Сахаровский А.А.	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул. Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,312	-	-	0,312
35	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости	Строительство тепловой сети от ТК-А по ул. Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014)	0,1	0,05	-	0,15
36	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, участок 15	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014)	0,912	0,215	0,206	1,333
37	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,106	0,106
38	Савчук А.В.	На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0165	0,027	-	0,0435
39	Маняхин В.Г.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Летняя,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01415	0,009	-	0,02315
40	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,11	0,11
41	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до общественно-торгового центра (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/2032 от 02.07.2014)	0,624	0,109	0,543	1,276
42	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети от ТК-309 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2033 от 02.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483
43	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны)	Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1 -ТК4 квартала 85 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2082 от 07.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483
44	Быков А.Б.	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,096	0,0096	-	0,1056
45	Якушенкова Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Серова,7 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,013	0,01	-	0,023
46	Быков А.Б.	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,05	0,0096	-	0,0596
47	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,859	0,871	0,032	1,762
48	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр.Ленинградского (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	0,05	-	0,15
49	ООО «Благодать»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 192, вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспекту в квартале 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 515-50/8497 от 22.08.2014)	0,87	0,324	2,34	3,534
50	Ильин Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Жданова,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,036	0,02	-	0,056
51	Тимошин С.А.	На теплоснабжение здания склада в 108 квартале стр.6/10	Строительство тепловой сети	0,0645	0,0096	-	0,0741
52	Тимошин С.А.	На теплоснабжение нежилых помещений № 2,3 в 108 квартале стр.6/9	Строительство тепловой сети	0,0655	0,0096	-	0,0751
53	Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети»	На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квартале. Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/ч	Строительство тепловой сети	-	-	-	-
54	Баранцов В.Д.	На подключение ГВС ж/дома по ул.Нахимовская,11 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	-	0,0078	-	0,0078
55	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул.Преображенская (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,35	0,05	-	0,4
56	Гилев Д.В.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская,24 в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0075	-	-	0,0075

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
57	ОАО «Монтажавтоматика»	На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана, стр.4/2	Строительство тепловой сети	-	-	0,455	0,455
58	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул.Весенняя	Строительство тепловой сети	0,088	0,108	-	0,196
59	Ештокин А.И.	На теплоснабжение админ.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале (напротив ж/д 17а мкр) по ул.Декабристов	Строительство тепловой сети	0,257	0,0052	0,049	0,3112
60	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператива Сигнал и Южный	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в микрорайоне 17а до атозаправочной станции с автомойкой(объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3244 от 13.10.2014)	0,05	0,1	-	0,15
61	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	-	0,2	0,3
62	ООО «Грени»	Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а микрорайона, пересечение ул.Декабристов и ул.Весенняя кадастровый номер участка 38:26:040304:309	Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Грени»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3271 от 15.10.2014)	1,041	0,0966	-	1,1376
63	Федоткина Н.Г.	На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	-	0,42	0,646
64	Девичьев А.А.	На теплоснабжение здания склада в 258 квартале	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021
65	Мулюков Р.Р.	На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0188	0,0144	0,0135	0,0467
66	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 микрорайона (для торгов)	Строительство тепловой сети	8,06	5,232	0,647	13,939
67	Суворов Е.А.	Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома № 19 в 84 квартале	Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3627 от 14.11.2014)	0,288	0,16	-	0,448
68	Зырянова Д.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вучасток 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3735 от 24.11.2014)	0,556	0,345	-	1,276
69	ООО «Инвест Строй»	Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097	Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговогоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3736 от 02.07.2014)	0,873	0,098	-	0,971
70	ООО «Острог»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вучасток 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014)	0,916	0,86	0,136	1,912
71	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома № 3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137	Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3752 от 25.11.2014)	0,105	0,027	0,088	0,22
72	ООО «Свет»	Иркутская область, г.Ангарск, 14 микрорайон, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238	Строительство тепловой сети от УТ 11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3798 от 27.11.2014)	0,31488	0,2087	0,8962	1,41978
73	Брянский А.В.	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая,27 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,02385	0,02245	-	0,0463
74	Медведская В.П.	На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул.2-я Московская,22 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008
75	Филиппов А.И.	На теплоснабжение ж/д по ул.2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01	0,0032	-	0,0132
76	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в 17 м северо-западнее жилого дома № 8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119	Строительство тепловой сети от УТ 1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3936 от 08.12.2014)	0,746	0,273	0,025	1,044
77	Семкина ЛА ГСК «Новый»	На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 квл	Строительство тепловой сети	0,079	-	-	0,079
78	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
79	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014)	0,1	-	-	0,1
80	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15
81	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квартале, по ул.Монтажников(для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,15	-	-	0,15
82	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, по ул. Шоссейная, квартал 10	Строительство тепловой сети от ТК-26 микрорайона Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15
83	Назимов В.В.	На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0592	0,0052	-	0,0644
84	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014)	0,554	0,079	0,443	1,076
85	ООО АН «Арбат»	На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 квл (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная)	Строительство тепловой сети	0,237	0,147	0,216	0,6
86	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, ул. Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак»	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014)	0,25	-	-	0,25
87	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018
88	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 212 квартал, ул.Рыночная, у жилого дома 15	Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4132 от 24.12.2014)	0,15	-	-	0,15
89	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 6а микрорайон, участок № 30	Строительство тепловой сети от УТ 15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4134 от 24.12.2014)	0,252	0,019	0,15	0,421
90	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение блока В ж/д № 4 в 33 мкр	Строительство тепловой сети	0,3	0,211	0,061	0,572
91	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, смежно с юго-запада с блоком В дома № 8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4197 от 26.12.2014)	0,159	0,227	0,042	0,428
92	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, пер. Школьный	Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014)	0,24	0,18	-	0,42
93	СДЮСШОР «Сибиряк»	На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ.спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл	Строительство тепловой сети	-	-	0,27	0,27
94	ООО «Бар-ресторан «Барин»	На измен. точки подкл.теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квартале, дом 8, пом. 3	Строительство тепловой сети	0,04343	0,012	-	0,05543
95	ООО «Бассейны «Атлантика»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015)	0,449	0,272	0,641	1,362
96	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/114 от 21.01.2015)	1,54	-	-	1,54

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
97	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,64	-	-	0,64
98	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квартале продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483Гкал/ч (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062)	Строительство тепловой сети	2,995	0,426	2,062	5,483
99	ООО «Компания Тандем»	На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,227	0,227
100	ООО «Перспектива»	На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квартале	Строительство тепловой сети	1,018	0,284	0,356	1,658
101	Большешапова Н.В.	На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квартала 17 (ул.Труд. Резервы,38 в мкр Северный)	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052
102	ООО «КФ ВикКон»	О подключении подземных гаражей в 95б квартале с нагрузкой 0,341Гкал/ч (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199)	Строительство тепловой сети	0,142	0,199	-	0,341
103	Елисеева ЕА	О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/ч (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693)	Строительство тепловой сети	0,189	0,0693	-	0,2513
104	Воронов О.А.	На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квартале	Строительство тепловой сети	0,12023	-	-	0,12023
105	Шаркова Т.Г.	На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квартале	Строительство тепловой сети	0,0357	0,0053	-	0,041
106	Коконов Д.Б.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,015	0,019	-	0,034
107	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент»	Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УАиГ администрации АГО)	0,514	0,059	0,413	0,986
108	ГСК «ГСК-205»	На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квартале	Строительство тепловой сети	0,112	-	0,044	0,156
109	Тренченков ВЮ	На теплоснабжение администра тивного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск	Строительство тепловой сети	0,0921	0,0059	-	0,098
110	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	0,178	-	0,404
111	ООО «Строительно-монтажное управление»	О подключении дома художественного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274Гкал/ч (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13)	Строительство тепловой сети	0,144	0,13	-	0,274
112	Битюков Д.В., Кузнецов И.Г.	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый 4, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872	Строительство тепловой сети от ТК-13а микрорайона Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ)	0,111	-	-	0,111
113	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый 4	Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,83	0,581	0,461	1,872
114	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый 4	Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,89	0,531	0,551	1,972
115	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п.Мегет, ул.Ленина напротив дома №4	Строительство тепловой сети от УТ-22 ул.Садовая до поликлиники (объект УАиГ администрации АГО)	0,07	0,026	0,07	0,166
116	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»)	0,53	0,282	0,089	0,901
117	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, на пересечении ул.Зурабова и ул.Троицкой	Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УАиГ администрации АГО)	0,143	0,009	0,049	0,201
118	ООО АН «Метраж»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 34, в 20 метрах севернее пересечения ул.Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267	Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул.Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж»)	0,063	0,003	0,147	0,213
119	ООО «Юридический Центр»	На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квартале	Строительство тепловой сети	0,185	-	-	0,185
120	МКУ «СМХ»****	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 7а	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ»)	1,051	0,615	1,39	3,056
121	ООО «Проспект А»	Иркутская область, г.Ангарск, 7 микрорайон, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971	Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А»)	0,178	0,027	0,222	0,427
122	Девичьев А.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Хлебозаводская,45а в мкр Байкальск.	Строительство тепловой сети	0,03162	0,00707	-	0,03869
123	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п.Мегет, ул.Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая	Строительство тепловой сети от ТК-22 ул.Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО)	0,224	0,056	-	0,28
124	УАиГ администрации АГО	Информационное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	-	-
125	ООО «Спецсервис»	На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квартале (за ГСК «Байкал»)	Строительство тепловой сети	0,01	-	-	0,01
126	ООО «СМУ»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К.Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259	Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квартала 93 до 12 эт. ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление»)	0,162	0,178	-	0,34
127	Сарсенбаев Е.С.	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361	Строительство тепловой сети от Павильона № 3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.)	0,157	0,214	0,259	0,63
128	Николаева Н.Д.	На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
129	Израйлева М.М.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 251, смежно с северо-западной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.)	0,083	0,0353	0,0613	0,1796
130	Мартыненко Д.С.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Юбилейная, 18а в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,027	-	-	0,027
131	УСЖКХ Т и С администрации АГО	На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квартале	Строительство тепловой сети	0,6829	0,525	2,929	4,1369
132	Попова Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26	Строительство тепловой сети	0,00878	-	-	0,00878
133	Лукьянов О.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до гаражей (объект Лукьянов О.А.)	0,216	-	-	0,216
134	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285	Строительство тепловой сети отУТ-8 т/с по ул.Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УАиГ администрации АГО)	0,48	0,04	-	0,52
135	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул. Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787	Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ»)	1,01	0,505	1,06	2,575
136	Кореневский А.О.	На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер.Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/ч	Строительство тепловой сети	0,0073	-	-	0,0073
137	Сафронова Н.А.	На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018
138	Черняков А.А.	Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квартал, дом 1	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.)	1,2906	-	-	1,2906
139	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4	Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квартал 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,2	-	-	0,2
140	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квартал, рядом с Сатурном	Строительство тепловой сети	0,073	0,039	0,068	0,18
141	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АНХК до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,19	0,245	0,305	0,74
142	УКСЖКХТиС администрации АГО	Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квартал 7, строение 1	Строительство тепловой сети	0,06	-	-	0,06
143	УКСЖКХТиС администрации АГО	Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, мкр Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул.Преображенская и ул.Саперная	Строительство тепловой сети	0,032	0,003	-	0,035
144	Вечкуткин В.А.	Жилой дом 38:26:040802:4249, мкр Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46	Строительство тепловой сети	0,027	0,006	-	0,033
145	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385	Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,624	0,109	0,543	1,276
146	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Гостиничного комплекса (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1
147	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Автовокзала (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,15	-	-	0,15
148	ООО РИКЦ «Кран-Парк»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175	Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк»)	0,213	-	-	0,213
149	Жучев В.Л.	Жилой дом, 38:26:040902:126, микрорайон Северный ул. Профсоюзная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,0048	0,0066	-	0,0114
150	ООО «ТЭС»	Иркутская область, г.Ангарск, ул. Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150	Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м № 2 ТЭЦ-9 до Административного здания (объект ООО «ТЭС»)	0,143	0,015	0,112	0,27
151	Мелехова В.В.	Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, участок 39	Строительство тепловой сети	0,01266	0,0246	-	0,03726
152	Латышев А.В.	Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, микрорайон 17, территория в районе пересечения ул.Социалистическая и ул.Коминтерна, смежно с домом №7	Строительство тепловой сети	0,052	0,0086	-	0,0606
153	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квартал, участок 2	Строительство тепловой сети	0,02	-	-	0,02
154	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 221 квартал, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88	Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Административного здания кафе и хозяйственного блока (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1
155	Дмитриев А.О.	Гостиница 38:26:040503:88, 33 микрорайон по ул.Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6	Строительство тепловой сети	0,053	0,00263	-	0,05563
156	ЗАО «Стройкомплекс»	Магазин «Перестройка» в 93 квартале, д.41	Строительство тепловой сети	0,059	-	-	0,059

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/ч	ГВС, Гкал/ч	Вентиляц., Гкал/ч	Общая, Гкал/ч
157	Иванова С.А.	Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44	Строительство тепловой сети	0,075	-	-	0,075
158	Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского	Иркутская область, г.Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341	Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квартале до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского)	0,04735	-	0,0542	0,10155
159	ПГК «Радиостанция»	Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квартал	Строительство тепловой сети	0,0303	-	0	0,0303
160	ОГКУ «УКС Иркутской области»	Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304	Строительство тепловой сети	0,05519	0,05504	0,08685	0,19708
161	ООО «Реал»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035	Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал»)	0,062	0,0276	0,057	0,1466
162	Притулин А.В.	Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 микрорайон на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис»	Строительство тепловой сети	0,014	0,045	-	0,059
163	Овчинникова И.В.	Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 микрорайон	Строительство тепловой сети	0,023	-	-	0,023
164	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526	Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	2,4	-	-	2,4
165	Павлюченко И.В.	Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квартал 182, дом 17	Строительство тепловой сети	0,016	0,015	-	0,031
166	Пушкарь Р.А.	Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, микрорайон Цементный, ул.Баумана, дом 8	Строительство тепловой сети	0,019	0,004	-	0,023
167	Орлов А.Г.	Кемпинг, 38:26:040804:4900, квартал 94, строение 29а	Строительство тепловой сети	0,016	-	0,055	0,071
168	Белякова О.О.	Жилой дом, 38:26:010122:0027, р.п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10	Строительство тепловой сети	0,0063	0,009	-	0,0153
169	ООО «ТД «Универсал»	Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квартал 215, строение 33	Строительство тепловой сети	0,104	0,03	0,19	0,324
170	ООО «Сибирская Промо Группа»	Иркутская область, г.Ангарск, мкр Новый-4, северо-западнее пересечения ул.Преображенская и ул.Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123	Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа»)	0,222	0,024	-	0,246
171	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277	Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Стройкомплекс»)	0,402	0,258	-	0,66
172	Лескова Е.И.	Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, поселок Мегет, ул.Нагорная, дом 30	Строительство тепловой сети	0,0105	0,0066	-	0,0171
173	Тимганова Н.В.	Жилой дом, 38:26:040203:112, микрорайон Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая	Строительство тепловой сети	0,0158	0,015	-	0,0308
174	Зуев Н.А.	Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, ул.Юбилейная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,00625	0,0066	-	0,01285
175	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, ул.Нагорная, дом 30а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151
176	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, 22а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151
177	ООО «СК Сибирь»	Иркутская область, г.Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь»)	0,136127	0,0156	-	0,151727
178	ГСК «Автомото»	Иркутская область, г.Ангарск, 90 квартал, по ул.Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул.Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6	Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома № 8 квартала 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото»)	1,336	-	-	1,336
179	ГУФСИН России по Иркутской области	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до 9-и этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области)	0,69051	0,50436	0,02211	1,21698
180	Управление Судебного департамента в Иркутской области	Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, ул.Ворошилова, дом 1	Строительство тепловой сети	0,265	0,105	0,38	0,75
181	ООО «Сарсенбаев»	Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квартал, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября	Строительство тепловой сети	0,033	0,031	-	0,064
182	ООО «Компания Фильтр-Ангарск»	СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квартал 254, строение 8	Строительство тепловой сети	0,0328	-	-	0,0328
ИТОГО			Строительство тепловой сети	53,274	23,452	21,220	97,946

* КУМИ администрации АГО – Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации АГО

** УКСЖКХТиС администрации АГО – Управление по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации АГО

*** УАиГ администрации АГО – Управление архитектуры и градостроительства администрации АГО

**** МКУ «СМХ» – Муниципальное казенное учреждение «Служба муниципального хозяйства»

Таблица 13

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квартал	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Ангарск	040702	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,06	0,647	5,232	13,939	до 2025	ТМ №4

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
2	Ангарск	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ №4
3	Ангарск	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5
4	Ангарск	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ №5
5	Ангарск	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ №4
6	Ангарск	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6
7	Ангарск	040703	общ.,дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4
8	Ангарск	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ №6
9	Ангарск	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ № 6
10	Ангарск	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ №6
11	Ангарск	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ № 6
12	Ангарск	040803	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2
13	Ангарск	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3
14	Ангарск	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4.
15	Ангарск	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1
16	Ангарск	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ № 6
17	Ангарск	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ № 6
18	Мегет	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6
ИТОГО				72,422	8,222	47,416	128,061		

1.4. Потребление тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

2.1. Радиус эффективного теплоснабжения.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 6 Требований к схемам теплоснабжения, радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. руб. за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

Для систем централизованного теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск, д. Зуй, с. Савватеевка) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженностью тепловых сетей.

2.2. Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

2.2.1. ПАО «Иркутскэнерго».

Городская станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрической энергией объекты нефтехимической промышленности, а так же зоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет.

Станция ТЭЦ-9 осуществляет теплоснабжение городом по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция обеспечивает паром ОАО «Каравай». Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго», в межотопительный период осуществляет горячееводоснабжение через тепломагистрали № 1/3, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: кварталы Юго-Западного района г. Ангарска: № 177,178, 179, 180, 181, 188, 192, 189, 208, 209, 207/210, «А», «Б», 221, 222, 225а, 225, 205, 206, 211, 212, 219, 220; мкр 4-й Новый, АО «АЭХК», ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п.Мегет.

Станция Участок №1 ТЭЦ-9 в настоящее время обеспечивает паром промышленную площадку АО «АНХК», а также работает в режиме насосной в системе централизованного теплоснабжения станции ТЭЦ-9 (горячая вода).

2.2.2. МУП АГО «Преобразовангие» (с. Савватеевка).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, Школьная и Полевая улицы, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.3. МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории села Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.4. МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.5. АО «АЭХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.2.6. АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

2.3. Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии.

На территориях АГО, не охваченных зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях – электроснабжения и индивидуальных котлов. Централизованное горячее водоснабжение в постройках с печным отоплением отсутствует.

2.4. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии.

На территории АГО функционирует 6 источников централизованного теплоснабжения:

станция Участок №1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»;

станция ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»;

станция ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»;

котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка);

котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);

котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории города на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 14-19.

Таблица 14

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период										
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность	Гкал/ч	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/ч	Станция Участок №1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции											
то же в %	%												
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч												
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч												
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч												
Отопление и вентиляция	Гкал/ч												
ГВС	Гкал/ч												
Технология	Гкал/ч	105,39	105,39	105,39	105,39	-	-	-	-	-	-	-	-
ХОВ	Гкал/ч	7,08	7,08	7,08	7,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	543,69	543,69	543,69	543,69								
	%	81,17%	81,17%	81,17%	81,17%								

Таблица 15

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки ТЭЦ-9

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Собственные нужды	Гкал/час	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03
то же в %	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,90	83,76	82,71	78,06	76,8	75,5	74,8	74,1	73,5	72,8	72,1	71,5
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1234,13	1241,62	1248,85	1284,57
ГВС	Гкал/час	450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	489,52	493,60	498,10	502,45	523,92
Технология (пар)	Гкал/час	107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Резерв(«+») / Дефицит («-»)	Гкал/час	343,10	324,54	309,42	256,47	141,03	140,79	118,99	119,14	118,21	115,56	113,41	60,03
	%	14,36	13,59	12,95	10,74	5,90	5,89	4,98	4,99	4,95	4,84	4,75	2,51

* в случае необходимости ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 15.1

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа *

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:														
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	27506,0	27305,0	27305,0	27305,0	27305,0	27278,0	27222,0	27144,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	9,79	9,72	9,72	9,72	9,72	9,71	9,69	9,67	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных Постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru.

Таблица 16

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед.изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/ч	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00
Собственные нужды	Гкал/ч	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%	1,45%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Отопление и вентиляция	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/ч	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03
	%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%	95,46%

Таблица 17

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Пребразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед.изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Располагаемая мощность	Гкал/ч	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Собственные нужды	Гкал/ч	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%	7,19%
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	3,26	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/ч	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,10	1,06	1,02	0,82	0,78	0,16
	%	28,16%	27,35%	23,36%	22,55%	21,72%	25,25%	21,49%	20,71%	19,95%	19,17%	15,41%	14,71%	2,99%

Таблица 18

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%	3,12%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%	35,57%

Таблица 19

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%	2,15%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%	36,03%

3. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок для источников тепловой энергии, расположенных на территории АГО представлены в таблицах 20-23.

Таблица 20

Перспективные балансы роизводительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 21

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 22

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Таблица 23

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

4. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

4.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается. В случае возникновения дефицита тепловой мощности станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго» предлагается рассмотреть вопрос задействования тепловой мощности станции ТЭЦ-10.

Схемой теплоснабжения планируется мероприятие по строительству паровой котельной «Нежилое помещение в подвале 1-этажного с 2-этажной встройкой кирпичного нежилого здания – Помещение насосной станции Котельная № 1, общая площадь 217,9 кв.м». Техническое перевооружение. Реализация – 2017 год. После строительства котельной планируется вывод из эксплуатации паропроводов № 1 и № 2 от станции ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации.

4.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

4.3. Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии.

Планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участка № 1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 24.

Таблица 24

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участка № 1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре с со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется до 2020 года.

4.4. Мероприятия по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок не предусматривается.

4.5. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей.

Данная информация указана в разделе 2 «Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» части 1.

5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

5.1. Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии.

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. Малая Елань. Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации паропроводов № 1 и № 2 от станции ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации. Для покрытия паровой нагрузки ОАО «Каравай» будет построена котельная.

5.2. Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблицах 25 и 26.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu. Мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблице 25.

Таблица 25

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки на перспективу (тепловая система ПАО «Иркутскэнерго»)

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен., Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Иванов Ю.М.	На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова, 20	Строительство тепловой сети	0,116	0,01	0,087	0,213	30	0,05	0,05
2	Затылкова М.Е.	На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского, 12 в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008	30	0,05	0,05
3	Милюков И.Г.	На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая, 18 кв.2 в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052	20	0,05	0,05
4	Краснобаев А.Ю.	На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева, 6 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0012	-	-	0,0012	17,64	0,075	0,075
5	Скоробогатов А.Б.	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069	47,37	0,075	0,075
6	Скоробогатов А.Б.	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069	14,42	0,075	0,075
7	МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк»	На теплоснабжение складских помещений в 71 квартале	Строительство тепловой сети	0,0695		-	0,0695	137,59	0,1	0,1
8	ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,031	0,031	23,1	0,089	0,089

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
9	ООО «Ангарское строительное управление»	На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,158	0,048		0,206	12,76	0,05	0,05
10	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047	Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 микрорайоне до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014)	0,4003	0,2114	0,0596	0,6713	10	0,125	0,125
11	Слюсарев А.Г.	На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0162	0,0043	-	0,0205	17,67	0,05	0,05
12	Гусарова Т.М.	На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0123	0,024	-	0,0363	110	0,05	0,05
13	ООО «Компания Тандем»	На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в микрорайоне Старица	Строительство тепловой сети	2,684	1,454	1,293	5,431	342,96	0,1	0,1
14	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,474	0,709	0,024	1,207	60	0,2	0,2
15	Озарчук Ю.С.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квартале (пересечение ул.Декабристов и ул.К.Маркса	Строительство тепловой сети	0,027	0,0096	0,0243	0,0609	66,62	0,1	0,1
16	ИП Таран А.А.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,077	0,059	0,098	0,234	100	0,08	0,08
17	В/часть 3695	На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,64	-	-	0,64	45,71	0,15	0,15
18	ООО «Сибирская тройка»	Иркутская область, г.Ангарск,вдоль ул.Карла Маркса, напротив квартала «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601	Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275 от 24.04.2014)	0,101	0,021	0,079	0,201	45	0,05	0,05
19	ИП Портных А.В.	На теплоснабжение адм.здания, склада и гаража в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,2334	0,0402	-	0,2736	31,93	0,1	0,1
20	ИП Овчинников А.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн» – проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г.Ангарск, квартал 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165	Строительство тепловой сети от н.о. теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014)	0,232	0,071	0,442	0,745	80	0,08	0,08
21	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр	Строительство тепловой сети	0,032	0,024	-	0,056	12,19	0,05	0,05
22	Кудьяров АБ	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,16	0,029	0,15	0,339	800	0,065	0,065
23	ИП Варигина С.И.	На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул.Садовая,д.9 в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0576	-	-	0,0576	19,56	0,05	0,05
24	КУМИ администрации АГО	На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр	Строительство тепловой сети	0,23	0,154	0,22	0,604	92,71	0,075	0,075
25	Лаврухин А.Ю.	Иркутская область, г.Ангарск,в 480 метрах от пересечения ул.Восточная и ул.Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудио-видио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014)	0,065	0,059	0,123	0,247	100	0,05	0,05
26	Пыжова АА	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,00313	-	-	0,00313	15,63	0,05	0,05
27	ИП Ронжин И.Т.	На теплоснабжение магазина в 85квартале, у ж/д 24 (Олимпиада)	Строительство тепловой сети	0,049	0,012	0,03	0,091	53,96	0,108	0,108
28	УКСЖКХТиС администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 12 мкр	Строительство тепловой сети	0,104	0,229	-	0,333	20	0,08	0,08
29	ОАО «АУС»	На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр	Строительство тепловой сети	0,277	0,224	0,141	0,642	27,62	0,08	0,08
30	ГСК «Выстрел»	На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квартале	Строительство тепловой сети	0,1514	-	-	0,1514	167,66	0,1	0,1
31	ООО «РегионПромСтрой»	На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квартале	Строительство тепловой сети	0,079	0,009	-	0,088	45,91	0,05	0,05
32	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 93квартале (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,151	0,162	0,087	0,4	50	0,1	0,1
33	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831	Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 микрорайона 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014)	0,086	0,014	0,1	0,2	35	0,05	0,05
34	Сахаровский А.А.	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул.Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,312	-	-	0,312	400	0,065	0,065

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
35	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости	Строительство тепловой сети от ТК-А по ул.Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014)	0,1	0,05	-	0,15	50	0,04	0,04
36	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, участок 15	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул.Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014)	0,912	0,215	0,206	1,333	50	0,1	0,1
37	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,106	0,106	15,12	0,05	0,05
38	Савчук АВ	На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0165	0,027	-	0,0435	11,94	0,075	0,075
39	Маняхин В.Г.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Летняя,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01415	0,009	-	0,02315	19,95	0,05	0,05
40	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,11	0,11	8,5	0,05	0,05
41	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до общественно-торгового центра (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/2032 от 02.07.2014)	0,624	0,109	0,543	1,276	110	0,1	0,1
42	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети от ТК-309 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2033 от 02.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483	400	0,065	0,065
43	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны)	Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1-ТК4 квартала 85 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2082 от 07.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483	15	0,065	0,065
44	Быков А.Б.	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,096	0,0096	-	0,1056	13,73	0,05	0,05
45	Якушенкова Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Серова,7 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,013	0,01	-	0,023	88,95	0,05	0,05
46	Быков А.Б.	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,05	0,0096	-	0,0596	13,73	0,05	0,05
47	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г.Ангарск,микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,859	0,871	0,032	1,762	60	0,2	0,2
48	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр.Ленинградского (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	0,05	-	0,15	83,15	0,1	0,1
49	ООО «Благодать»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 192,вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 515-50/8497 от 22.08.2014)	0,87	0,324	2,34	3,534	15	0,125	0,125
50	Ильин Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Жданова,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,036	0,02	-	0,056	185,2	0,1	0,1
51	Тимошин С.А.	На теплоснабжение здания склада в 108 квартале стр.6/10	Строительство тепловой сети	0,0645	0,0096	-	0,0741	15,42	0,08	0,08
52	Тимошин С.А.	На теплоснабжение нежилых помещений № 2,3 в 108 квартале стр.6/9	Строительство тепловой сети	0,0655	0,0096	-	0,0751	19,71	0,1	0,1
53	Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети»	На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квартале Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/ч	Строительство тепловой сети	-	-	-	-	42,57	0,1	0,1
54	Баранцов В.Д.	На подключение ГВС ж/дома по ул.Нахимовская,11 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	-	0,0078	-	0,0078	32,18	0,05	0,05
55	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул.Преображенская (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,35	0,05	-	0,4	30	0,1	0,1
56	Гилев Д.В.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская,24 в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0075	-	-	0,0075	30	0,05	0,05
57	ОАО «Монтажавтоматика»	На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана,стр.4/2	Строительство тепловой сети	-	-	0,455	0,455	21,98	0,1	0,1
58	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул.Весенняя	Строительство тепловой сети	0,088	0,108	-	0,196	67,3	0,1	0,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
59	Ештокин А.И.	На теплоснабжение админ.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале (напротив ж/д 17а мкр)по ул.Декабристов	Строительство тепловой сети	0,257	0,0052	0,049	0,3112	65,1	0,1	0,1
60	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в микрорайоне 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3244 от 13.10.2014)	0,05	0,1	-	0,15	120	0,05	0,05
61	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	-	0,2	0,3	36,93	0,1	0,1
62	ООО «Грени»	Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а микрорайона, пересечение ул.Декабристов и ул.Весенняя кадастровый номер участка 38:26:040304:309	Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Грени»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3271 от 15.10.2014)	1,041	0,0966	-	1,1376	150	0,1	0,1
63	Федоткина Н.Г.	На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	-	0,42	0,646	100	0,08	0,08
64	Девичьев А.А.	На теплоснабжение здания склада в 258 квартале	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021	69,31	0,05	0,05
65	Мулюков Р.Р.	На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0188	0,0144	0,0135	0,0467	57,8	0,05	0,05
66	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 микрорайона (для торгов)	Строительство тепловой сети	8,06	5,232	0,647	13,939	75,82	0,3	0,3
67	Суворов Е.А.	Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома № 19 в 84 квартале	Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3627 от 14.11.2014)	0,288	0,16	-	0,448	85	0,065	0,065
68	Зырянова Л.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вучасток 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3735 от 24.11.2014)	0,556	0,345	-	1,276	110	0,1	0,1
69	ООО «Инвест Строй»	Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097	Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3736 от 02.07.2014)	0,873	0,098	-	0,971	1900	0,1	0,1
70	ООО «Острог»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вучасток 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014)	0,916	0,86	0,136	1,912	470	0,125	0,125
71	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома № 3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137	Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3752 от 25.11.2014)	0,105	0,027	0,088	0,22	100	0,05	0,05
72	ООО «Свет»	Иркутская область, г.Ангарск, 14 микрорайон, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238	Строительство тепловой сети от УТ 11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3798 от 27.11.2014)	0,31488	0,2087	0,8962	1,41978	90	0,1	0,1
73	Брянский А.В.	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая,27 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,02385	0,02245	-	0,0463	7	0,05	0,05
74	Медведская В.П.	На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул.2-я Московская,22 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008	70,31	0,05	0,05
75	Филиппов А.И.	На теплоснабжение ж/д по ул.2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01	0,0032	-	0,0132	57,18	0,05	0,05
76	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в 17 м северо-западнее жилого дома № 8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119	Строительство тепловой сети от УТ 1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3936 от 08.12.2014)	0,746	0,273	0,025	1,044	80	0,1	0,1

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
77	Семкина ЛА ГСК «Новый»	На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК»Новый» в 251 квл	Строительство тепловой сети	0,079	-	-	0,079	53,11	0,1	0,1
78	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	940	0,05	0,05
79	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014)	0,1	-	-	0,1	480	0,05	0,05
80	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	600	0,05	0,05
81	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квартале, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,15	-	-	0,15	200	0,05	0,05
82	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, по ул.Шоссейная, квартал 10	Строительство тепловой сети от ТК-26 микрорайона Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	40	0,05	0,05
83	Назимов В.В.	На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0592	0,0052	-	0,0644	14,54	0,075	0,075
84	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014)	0,554	0,079	0,443	1,076	300	0,08	0,08
85	ООО АН «Арбат»	На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 квл (пересечение ул.Социалистичес кая и ул.Фестивальная)	Строительство тепловой сети	0,237	0,147	0,216	0,6	97,86	0,1	0,1
86	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак»	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014)	0,25	-	-	0,25	370	0,05	0,05
87	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018	50	0,05	0,05
88	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 212 квартал, ул.Рыночная, у жилого дома 15	Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4132 от 24.12.2014)	0,15	-	-	0,15	115	0,05	0,05
89	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 6а микрорайон, участок № 30	Строительство тепловой сети от УТ 15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4134 от 24.12.2014)	0,252	0,019	0,15	0,421	60	0,065	0,065
90	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение блока В ж/д № 4 в 33 мкр	Строительство тепловой сети	0,3	0,211	0,061	0,572	25,72	0,15	0,15
91	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, смежно с юго-запада с блоком В дома № 8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115)	Строительство тепловой сети от УТ 1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4197 от 26.12.2014)	0,159	0,227	0,042	0,428	60	0,065	0,065
92	УАиГ администрации АГО*	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, пер. Школьный	Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4199 от 26.12.2014)	0,24	0,18	-	0,42	80	0,065	0,065

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
93	СДЮСШОР «Сибиряк»	На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ.спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл	Строительство тепловой сети	-	-	0,27	0,27	66,94	0,15	0,15
94	ООО «Барресторан «Барин»	На измен. точки подкл.теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квартале, дом 8, помещ. 3	Строительство тепловой сети	0,04343	0,012	-	0,05543	44,45	0,08	0,08
95	ООО «Бассейны «Атлантика»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015)	0,449	0,272	0,641	1,362	25	0,125	0,125
96	УАиГ администрации АГО*	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/114 от 21.01.2015)	1,54	-	-	1,54	1400	0,125	0,125
97	УАиГ администрации АГО*	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ 1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,64	-	-	0,64	1400	0,05	0,05
98	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квартале продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483Гкал/ч (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062)	Строительство тепловой сети	2,995	0,426	2,062	5,483	100	0,25	0,25
99	ООО «Компания Тандем»	На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,227	0,227	50,53	0,05	0,05
100	ООО «Перспектива»	На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квартале	Строительство тепловой сети	1,018	0,284	0,356	1,658	74,23	0,1	0,1
101	Большешапова Н.В.	На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квартала 17 (ул.Труд. Резервы,38 в мкр Северный)	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052	30	0,05	0,05
102	ООО «КФ ВикКон»	О подключении подземных гаражей в 95б квартале с нагрузкой 0,341Гкал/ч (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199)	Строительство тепловой сети	0,142	0,199	-	0,341	39,99	0,1	0,1
103	Елисеева Е.А.	О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/ч (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693)	Строительство тепловой сети	0,189	0,0693	-	0,2513	13,17	0,1	0,1
104	Воронов О.А.	На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квартале	Строительство тепловой сети	0,12023	-	-	0,12023	59,96	0,1	0,1
105	Шаркова Т.Г.	На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квартале	Строительство тепловой сети	0,0357	0,0053	-	0,041	49,88	0,05	0,05
106	Коконов Д.Б.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,015	0,019	-	0,034	50	0,05	0,05
107	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент»	Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УАиГ администрации АГО)	0,514	0,059	0,413	0,986	45	0,1	0,1
108	ГСК «ГСК-205»	На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квартале	Строительство тепловой сети	0,112	-	0,044	0,156	74,68	0,1	0,1
109	Тренченков В.Ю.	На теплоснабжение административного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск	Строительство тепловой сети	0,0921	0,0059	-	0,098	85,69	0,05	0,05
110	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	0,178	-	0,404	23,57	0,15	0,15
111	ООО «Строительно-монтажное управление»	О подключении дома художественного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274Гкал/ч (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13)	Строительство тепловой сети	0,144	0,13	-	0,274	62,07	0,075	0,075
112	Битюков Д.В., Кузнецов И..Г	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, ул. Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872	Строительство тепловой сети от ТК-13а микрорайона Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков Д.В., Кузнецов И.Г.)	0,111	-	-	0,111	50	0,08	0,08
113	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4	Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,83	0,581	0,461	1,872	540	0,125	0,125
114	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4	Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,89	0,531	0,551	1,972	300	0,125	0,125
115	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4	Строительство тепловой сети от УТ-22 ул.Садовая до поликлиники (объект УАиГ администрации АГО)	0,07	0,026	0,07	0,166	200	0,065	0,065
116	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»)	0,53	0,282	0,089	0,901	470	0,08	0,08
117	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, на пересечении ул.Зурабова и ул.Троицкой	Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УАиГ администрации АГО)	0,143	0,009	0,049	0,201	50	0,05	0,05
118	ООО АН «Метраж»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267	Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул.Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж»)	0,063	0,003	0,147	0,213	5	0,05	0,05

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
119	ООО «Юридический Центр»	На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квартале	Строительство тепловой сети	0,185	-	-	0,185	107,72	0,1	0,1
120	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 7а	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ»)	1,051	0,615	1,39	3,056	60	0,125	0,125
121	ООО «Проспект А»	Иркутская область, г.Ангарск, 7 микрорайон, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971	Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А»)	0,178	0,027	0,222	0,427	75	0,065	0,065
122	Девичьев А.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Хлебозаводская, 45а в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,03162	0,00707	-	0,03869	20,71	0,1	0,1
123	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, ул.Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая	Строительство тепловой сети от ТК-22 ул.Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО)	0,224	0,056	-	0,28	190	0,08	0,08
124	УАиГ администрации АГО	Информацион-ное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	-	-	30	0,1	0,1
125	ООО «Спецсервис»	На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квартале (за ГСК «Байкал»)	Строительство тепловой сети	0,01	-	-	0,01	300,16	0,1	0,1
126	ООО «СМУ»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К. Маркса и ул.40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259	Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квартала 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление»)	0,162	0,178	-	0,34	14	0,08	0,08
127	Сарсенбаев Е.С.	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361	Строительство тепловой сети от Павильона № 3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.)	0,157	0,214	0,259	0,63	550	0,08	0,08
128	Николаева Н.Д.	На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021	30	0,08	0,08
129	Израйлева М.М.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 251, смежно с северо-западной стороны с территорией ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.)	0,083	0,0353	0,0613	0,1796	100	0,08	0,08
130	Мартыненко Д.С.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Юбилейная, 18а в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,027	-	-	0,027	50	0,05	0,05
131	УСЖКХ и Т администрации АГО	На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квартале	Строительство тепловой сети	0,6829	0,525	2,929	4,1369	60	0,05	0,05
132	Попова Е.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26	Строительство тепловой сети	0,00878	-	-	0,00878	41,25	0,075	0,075
133	Лукьянов О.А.	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до гаражей (объект Лукьянов О.А.)	0,216	-	-	0,216	20	0,05	0,05
134	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285	Строительство тепловой сети отУТ-8 т/с по ул.Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УАиГ администрации АГО)	0,48	0,04	-	0,52	250	0,1	0,1
135	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул. Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787	Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул.Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ»)	1,01	0,505	1,06	2,575	200	0,125	0,125
136	Кореневский А.О.	На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер.Школьный, 3а. Общая нагрузка= 0,0159 Гкал/ч	Строительство тепловой сети	0,0073	-	-	0,0073	52,19	0,05	0,05
137	Сафронова Н.А.	На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018	20,89	0,05	0,05
138	Черняков А.А.	Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квартал, дом 1	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул.Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.)	1,2906	-	-	1,2906	10	0,08	0,08
139	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4	Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квартал 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,2	-	-	0,2	445	0,05	0,05
140	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квартал, рядом с Сатурном	Строительство тепловой сети	0,073	0,039	0,068	0,18	60	0,05	0,05
141	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул.Промзона АНХК до Администра тивного здания и теплой стоянки служебного транспорта (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,19	0,245	0,305	0,74	260	0,08	0,08
142	УКСЖКХТиС администрации АГО	Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квартал 7, строение 1	Строительство тепловой сети	0,06	-	-	0,06	40	0,05	0,05
143	УКСЖКХТиС администрации АГО	Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, микрорайон Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная	Строительство тепловой сети	0,032	0,003	-	0,035	70	0,05	0,05
144	Вечкуткин В.А.	Жилой дом 38:26:040802:4249, мр-н Кирова, ул.Нестерова, дом 44/46	Строительство тепловой сети	0,027	0,006	-	0,033	80	0,05	0,05
145	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385	Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул.Бульварная до Административно-торгового здания (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,624	0,109	0,543	1,276	520	0,08	0,08

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
146	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Гостиничного комплекса (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1	200	0,05	0,05
147	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Автовокзала (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,15	-	-	0,15	200	0,05	0,05
148	ООО РИКЦ «Кран-Парк»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175	Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк»)	0,213	-	-	0,213	500	0,065	0,065
149	Жучев В.Л.	Жилой дом, 38:26:040902:126, микрорайон Северный ул.Профсоюзная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,0048	0,0066	-	0,0114	50	0,05	0,05
150	ООО «ТЭС»	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150	Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м № 2 ТЭЦ-9 до Администра тивного здания (объект ООО «ТЭС»)	0,143	0,015	0,112	0,27	800	0,08	0,08
151	Мелехова В.В.	Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, ул.Рождественская, участок 39.	Строительство тепловой сети	0,01266	0,0246	-	0,03726	50	0,05	0,05
152	Латышев А.В.	Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, микрорайон 17, территория в районе пересечения ул.Социалистическая и ул. Коминтерна, смежно с домом №7	Строительство тепловой сети	0,052	0,0086	-	0,0606	50	0,05	0,05
153	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квл, участок 2	Строительство тепловой сети	0,02	-	-	0,02	40	0,05	0,05
154	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 221 квартал, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88	Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул.Бульварная до Административно го здания кафе и хозяйственного блока (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1	50	0,05	0,05
155	Дмитриев А.О.	Гостиница 38:26:040503:88, 33 микрорайон по ул. Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6	Строительство тепловой сети	0,053	0,00263	-	0,05563	50	0,05	0,05
156	ЗАО «Стройкомплекс»	Магазин «Перестройка» в 93 квартале, д.41	Строительство тепловой сети	0,059	-	-	0,059	50	0,05	0,05
157	Иванова С.А.	Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44	Строительство тепловой сети	0,075	-	-	0,075	60	0,05	0,05
158	Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341	Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квартале до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского)	0,04735	-	0,0542	0,10155	330	0,05	0,05
159	ПГК «Радиостанция»	Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квартал	Строительство тепловой сети	0,0303	-	0	0,0303	40	0,05	0,05
160	ОГКУ «УКС Иркутской области»	Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304	Строительство тепловой сети	0,05519	0,05504	0,08685	0,19708	40	0,05	0,05
161	ООО «Реал»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035	Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул.Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал»)	0,062	0,0276	0,057	0,1466	250	0,05	0,05
162	Притулин А.В.	Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 микрорайон на пересечении ул.Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис»	Строительство тепловой сети	0,014	0,045	-	0,059	60	0,05	0,05
163	Овчинникова И.В.	Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 микрорайон	Строительство тепловой сети	0,023	-	-	0,023	40	0,05	0,05
164	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул.Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526	Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	2,4	-	-	2,4	500	0,125	0,125
165	Павлюченко И.В.	Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квартал 182, дом 17	Строительство тепловой сети	0,016	0,015	-	0,031	30	0,05	0,05
166	Пушкарь Р.А.	Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, микрорайон Цементный, ул.Баумана, дом 8	Строительство тепловой сети	0,019	0,004	-	0,023	70	0,05	0,05
167	Орлов А.Г.	Кемпинг, 38:26:040804:4900, квартал 94, строение 29а	Строительство тепловой сети	0,016	-	0,055	0,071	40	0,05	0,05
168	Белякова О.О.	Жилой дом, 38:26:010122:0027, р.п. Мегет, ул.Юбилейная, дом 10	Строительство тепловой сети	0,0063	0,009	-	0,0153	40	0,05	0,05
169	ООО «ТД «Универсал»	Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квартал 215, строение 33	Строительство тепловой сети	0,104	0,03	0,19	0,324	70	0,05	0,05
170	ООО «Сибирская Промо Группа»	Иркутская область, г.Ангарск, Микрорайон Новый-4, северо-западнее пересечения ул.Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123	Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул.Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа»)	0,222	0,024	-	0,246	50	0,05	0,05
171	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277	Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до Трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Стройкомплекс»)	0,402	0,258	-	0,66	250	0,08	0,08
172	Лескова Е.И.	Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30	Строительство тепловой сети	0,0105	0,0066	-	0,0171	60	0,05	0,05
173	Тимганова Н.В.	Жилой дом, 38:26:040203:112, микрорайон Старо-Байкальск, ул. 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая	Строительство тепловой сети	0,0158	0,015	-	0,0308	70	0,05	0,05
174	Зуев Н.А.	Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, улица Юбилейная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,00625	0,0066	-	0,01285	50	0,05	0,05
175	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151	90	0,05	0,05
176	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, 22а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151	80	0,05	0,05

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
177	ООО «СК Сибирь»	Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь»)	0,136127	0,0156	-	0,151727	240	0,05	0,05
178	ГСК «Автомото»	Иркутская область, г.Ангарск, 90 квартал, по ул. Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул.Зеленая и ул.Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6	Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квартала 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото»)	1,336	-	-	1,336	170	0,08	0,08
179	ГУФСИН России по Иркутской области	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульварная до 9-ти этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области)	0,69051	0,50436	0,02211	1,21698	270	0,1	0,1
180	Управление Судебного департамента в Иркутской области	Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1	Строительство тепловой сети	0,265	0,105	0,38	0,75	80	0,05	0,05
181	ООО «Сарсенбаев»	Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квартал, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября	Строительство тепловой сети	0,033	0,031	-	0,064	70	0,05	0,05
182	ООО «Компания Фильтр-Ангарск»	СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квартал 254, строение 8	Строительство тепловой сети	0,0328	-	-	0,0328	50	0,05	0,05
ИТОГО			Строительство тепловой сети	53,274	23,452	21,220	97,946	25720,2		

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	040703	общ.,дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4	100	0,1	0,1
8	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ №6	108.41	0,15	0,15
9	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ № 6	40.81	0,3	0,3
10	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ №6	200	0,25	0,25
11	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ № 6	3000	0,5	0,5
12	040803	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2	826.83	0,3	0,3
13	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
14	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1
15	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
16	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ № 6	320	0,2	0,2
17	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ № 6	1741.11	0,3	0,3
18	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,422	8,222	47,416	128,061			3620		

5.3. Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия, представленные в таблице 27, связаны в первую очередь с заменой трубопроводов. Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблицах 27 и 28.

Таблица 26

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу (система ПАО Иркутскэнерго 2019-2031 гг.)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квартал	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	040702	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,06	0,647	5,232	13,939	до 2025	ТМ №4	313.16	0,2	0,2
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ №4	1237.12	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ №5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ №4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6	134.64	0,2	0,2

Таблица 27

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке D_y, мм	Длина участка (в двухтрубном исчислении) L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Иркутскэнерго»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020

Таблица 28

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7
	Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер.Школьный в п. Мегет	2024	80	1700,0	ППМ	Подземная
	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8	2025	200	600,0	ППМ	Подземная
	Реконструкция уч. от ТК-7Б до ТК-11 по ул.Нагорная	2025	250	900,0	ППМ	Подземная

1	2	3	4	5	6	7
МУП АГО «Преобразование» (Одинск)	Реконструкция тепловых сетей к школе, детскому саду, зданию администрации	2018	80	500	ППМ	Подземная
МУП АГО «Преобразование» (Саввателевка)	Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети	2020	100	7000	ППМ	Подземная
	Реконструкция участка тепловых сетей с увеличением диаметра существующего трубопровода	2020	150	130	ППМ	Подземная
МУП АГО «Преобразование» (Зуй)	Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети	2031	70	320	ППМ	Подземная

5.4. Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблицах 29 и 30.

Таблица 29

Мероприятия ПАО «Иркутскэнерго» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок (продолжение)

Наименование объекта	Характеристики
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул. Советской	2018-3пк (L=151м., Ду273) 2018-3пк (L=200,6м., Ду219) 2019-2пк (L=555,7м., Ду273) 2020-1пк (L=111,3м., Ду273) 2020-1пк (L=204,9м., Ду325)
Т/трасса №3 от ТЭЦ-9. Реконструкция. ул. Блудова от Ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45.	2018-1пк (L=530м., Ду325); 2019-2пк (L=590м., Ду219);
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм) 2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм) 2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм) 2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм)
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2019-1пк (L=47,7м., Ду219)
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квартала 92 (переход через ул.Чайковскогого)	2018-1пк (L=56м., Ду219мм)
Устройство лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трубопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топливоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК	-
Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса)-2021	2021-1пк (L=66м., Ду194мм)
Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022	2022-1пк (L=273м., Ду219мм)
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м- Тепломагистраль №2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L трассы = 120м.п., Ду600мм

Таблица 30

Мероприятия ПАО «Иркутскэнерго» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок (продолжение)

Наименование объекта	Характеристики
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 и от ж.д. №1 до ТП-1	
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 (теплотрасса на жилой дом №1) (техническое перевооружение)	L канала =30 м, Ду=200 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ж.д. №1 до т.А (техническое перевооружение)	L трассы =120 м, Ду=100 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.А до ТП-3 (техническое перевооружение)	L трассы =118 м, Ду=100 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТП-3 до т.Б (техническое перевооружение)	L трассы =122 м, Ду=125 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.Б до ТП-1 (техническое перевооружение)	L трассы =120 м, Ду=125 мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных Постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru .

5.5. Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки.

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленые в таблице 31.

Таблица 31

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Иркутскэнерго» (ТЭЦ №9)	ТМ № 4 от П-287 до ТРП-1	2017-2019	500	800	2370	ППМ
	ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2023	600	800	3477	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2028-2031	500	800	3576	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2024-2025	400	600	1238	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (с строительством насосной)	2019-2022	250	500	595	ППМ
	ТМ №6 (ТМ № 4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Пав. 3 до Пав. 5	2023-2026	400	500	2700	ППМ
	ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от ТЭЦ-10) от Точки А до НПС Мегет	2020	200	300	1113	ППМ
	ТМ № 5 от УТ-8 (Декабристов) до УТ-15 (Декабристов)	2021	600	700	946	ППМ

5.6. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

5.7. В настоящем пункте «Перевод потребителей на закрытую схему присоединения системы ГВС» приведены мероприятия по реконструкции и строительству тепловых сетей и ИТП, направленные на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

а) с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

б) с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

а) устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

б) установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме.

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

а) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

б) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

в) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций.

г) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии АГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 1.

Рисунок 1. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии приведены в таблице 32.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 33. Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 2 и 3.

Таблица 32

Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

Зона строительства ИТП	2018	2019	2020	2021
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг Ангарского ГО)		+		
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)			+	
Зона IV (север Ангарского ГО)				+

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 33. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года без НДС. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 33

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс.руб. (цены 2016 г., без НДС)
Зона I (Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг Ангарского ГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север Ангарского ГО)	2241	2021	336150,00

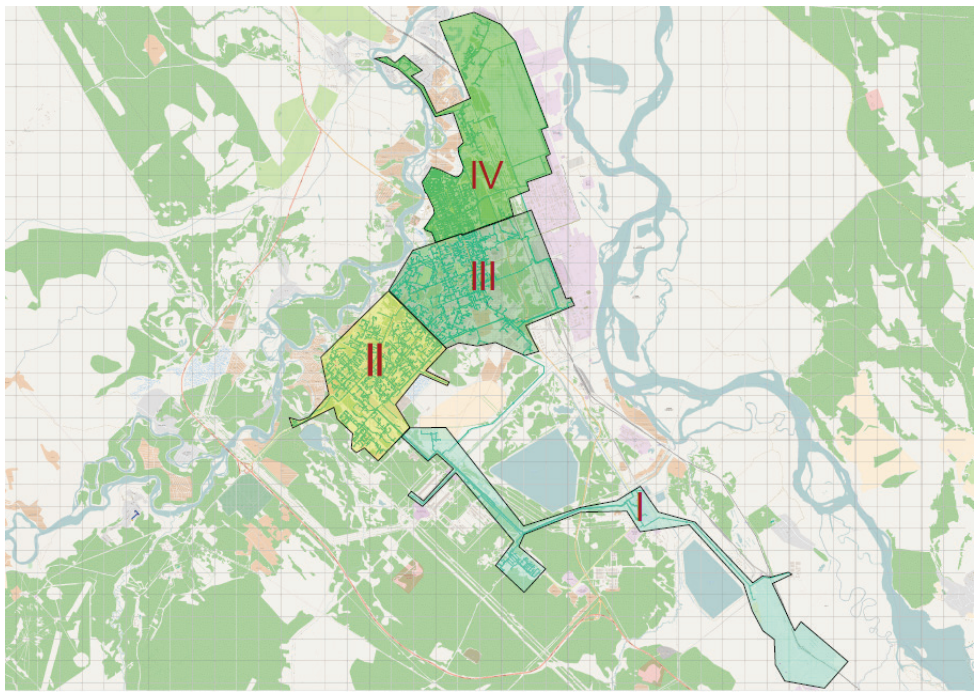

Рисунок 2. Зоны строительства ИТП на территории АГО

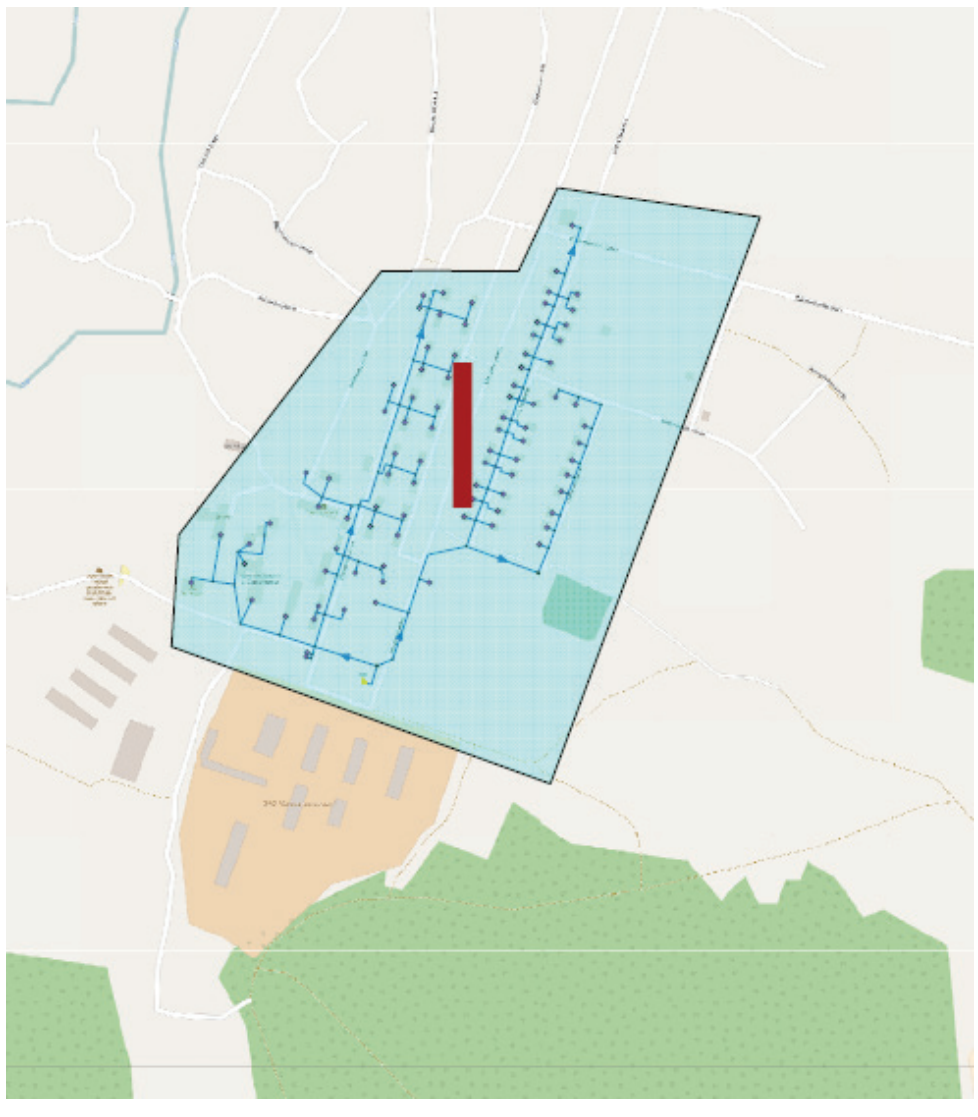

Рисунок 3. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

6. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них.

В таблицах 34-38 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 34

Топливный баланс станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	325,078	257,256	196,307	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 № 179-уг							
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	108,806	99,688	76,029								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	216,27	157,57	120,28								
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1652,72	1563,89	1206,30								
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	552,4	593,9	819,36								
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	119,459	93,58	98,551								
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	154,7	157,63	159								
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	255,676	246,51	191,792								
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	375,135	340,09	290,343								
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	587,43	532,55	414,35								
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,19	0,19	0,19								

Таблица 35

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,46	1588,52	1522,822	1622,943	1622,943	1606,74	1590,67	1574,77	1559,02	1543,43	1528,00	1512,72
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,45	269,304	285,136	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1319,216	1237,686	1339,031	1322,83	1322,83	1306,76	1290,86	1275,11	1259,52	1244,08	1228,80
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4121,298	4 083,839	3927,646	5133,946	5082,607	5031,780	4981,463	4931,648	4882,332	4833,508	4785,173
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	294,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	388,684	382,007	413,159	408,225	408,225	403,267	398,358	393,498	388,687	383,924	379,209
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	134,8	140,17	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	555,371	572,449	547,234	715,313	708,160	701,078	694,067	687,127	680,255	673,453	666,718
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	944,055	954,456	960,393	960,393	1116,385	1104,345	1092,425	1080,625	1068,942	1057,377	1045,927
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1608,2	1625,92	1636,033	2138,509	2117,124	2095,952	2074,993	2054,243	2033,700	2013,363	1993,230
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	0,90	1,00	1,00	1,31	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Таблица 36

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,38	1552,122	1544,739	1544,739	1544,739	1529,645	1514,348	1499,205	1484,213	1469,371	1454,677	1440,130
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,65	144,548	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,574	1368,601	1368,601	1368,601	1353,51	1338,21	1323,07	1308,07	1293,23	1278,54	1263,99
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,131	427,528	427,528	427,528	423,253	419,020	414,830	410,682	406,575	402,509	398,484
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	382,18	387,8	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,822	554,1	554,1	554,147	548,035	541,841	535,710	529,639	523,630	517,680	511,790
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	158,02	162,7	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,177	69,95	69,95	69,952	69,253	68,560	67,874	67,196	66,524	65,859	65,200
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	607,999	624,05	624,05	624,050	617,288	610,401	603,584	596,835	590,154	583,539	576,990
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1052,84	1080,43	1080,43	1080,430	1069,626	1058,929	1048,340	1037,857	1027,478	1017,203	1007,031
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Таблица 37

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00
Удельный расход натурального топлива	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85
Годовой расход условного топлива	т у т	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	2504,18	2529,12	2553,55	2578,49	2698,34	2720,75	3094,51
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	2175,92	2197,59	2218,82	2240,49	2344,63	2364,11	2688,88

Таблица 38

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» (д. Одинск)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26

7. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

7.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию для источников тепловой энергии представлены в таблице 39.

7.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.

График финансирования и величина необходимых инвестиций в строительство и реконструкцию тепловых сетей представлены в таблице 39.

7.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения.

Изменения температурных графиков и гидравлических режимов работы систем теплоснабжения на территории АГО на расчетный срок до 2031 года не планируется.

Таблица 39

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории МО Ангарского ГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб., без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности																		2080935
Строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п.М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1417179,00											506267,26	515466,36	524832,60	534369,04			2080935,26
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия)																			466476
Тепломагистраль № 1	2017-2019	12068,97	6145,10		7113,12														13258,21
Тепломагистраль № 2	2017-2019	83601,99	57867,81	14548,46	17457,93														89874,20
Тепломагистраль № 3	2017-2019	32003,48	12017,27	221,36	23289,30														35527,93
Тепломагистраль № 4	2017-2019	73609,56	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12													78535,23
Тепломагистраль № 5	2017-2019	17056,66	12330,04	5840,12															18170,16
Тепломагистраль № 6	2017-2019	208655,15	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77													231110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																			1131937
Тепломагистраль № 1	2020-2025	14556,87				2740,47	2844,28	2952,03	3063,85	3179,91	3300,36								18080,90
Тепломагистраль №2	2025-2031	56158,36										11672,18	11884,27	12100,21	12320,08	12543,94	12771,87		84756,41
Тепломагистраль № 3	2020-2031	48061,60				4752,22	4932,23	5119,06	5312,98	5514,23	5723,11	5827,10	5932,98	6040,79	6150,55	6262,31	6376,10		67943,66
Тепломагистраль № 4	2020-2031	122891,48				12151,22	12611,51	13089,23	13585,05	14099,66	14633,75	14899,65	15170,39	15446,04	15726,70	16012,46	16303,41		173729,07
Тепломагистраль № 5	2020-2031	56345,70				5571,33	5782,37	6001,41	6228,74	6464,69	6709,57	6831,49	6955,62	7082,00	7210,69	7341,71	7475,11		79654,72
Тепломагистраль № 6	2020-2031	500659,98				49504,07	51379,29	53325,54	55345,51	57442,00	59617,91	60701,19	61804,16	62927,17	64070,58	65234,78	66420,12		707772,34
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																			1858858
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ № 1 на ТЭЦ-9	2018	33935,00		37337,00															37337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822911,00		908958,00															908958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394948,00			458058,00														458058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117290,00				144194,00													144194,00
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2024	58232,07									80173,37								80173,37

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8	2025	64421,77									92055,09							92055,09
Реконструкция уч. от ТК 7Б до ТК-11 по ул.Нагорная	2025	96632,66									138082,63							138082,63
Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		370477
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул.Глинки до ТК-18А на ул. Советской	2018-2020	90526,15	5650,00	25950,00	44706,00	26612,00												102918,00
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д. 2 в 12а мкр-на/от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17)	2018	17569,44		19292,00														19292,00
Т/трасса №3 от ТЭЦ-9. Реконструкция ул.Блудова от ул. Желябова. ул.Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова отТК-44 до ТК-45	2018-2019	120351,07		65741,00	69176,00													134917,00
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	2018	15134,20		16618,00														16618,00
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1605,92		1763,37														1763,37
Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома № 3 квартала 92 (переход через ул.Чайковского)	2018	8209,15		9014,00														9014,00
Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404, 406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК	2018	910,71		1000,00														1000,00
Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса) - 2021	2021	2222,024					2736,37											2736,37
Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022	2022	9191,10						11747,39										11747,39
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (инв. № 3010039).	2017	18878,79	19831,00															19831,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не/ от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17.	2017	11980,72	12585,00															12585,00
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м- Тепломагистраль №2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	2017	15610,63	16398,00															16398,00
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы № 2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2396,14	2517,00															2517,00
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г.Ангарска.	2017	6225,97	6540,00															6540,00
Магистральная теплотрасса № 2 ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	11995,00	12600,00															12600,00
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		3224694
ТМ № 4 от П-287 до ТРП-1	2017-2019	413098,00	144644,63	151199,77	157498,15													453342,55
ТМ № 4 от ТЭЦ-9 до П-287	2023	606052,00							803953,03									803953,03
ТМ № 6 (ТМ 1 от ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2028-2031	623308,00												235027,83	239298,38	243646,54	248073,70	966046,45
ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от ТК-1б до ТК-309	2024-2025	165197,00								113720,86	118028,61							231749,46
ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ № 10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2019-2022	66490,00			19012,53	19723,12	20470,23	21245,65										80451,53
ТМ №6 (ТМ № 4 (МПФ) от ТЭЦ -10) от Пав. 3 до Пав.5	2023-2026	301719,00							100060,68	103850,99	107784,87	109743,37						421439,90
ТМ № 6 (ТМ № 4 (МПФ) от ТЭЦ -10) от Точки А до НПС Мегет	2020	75595,00				89695,85												89695,85

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТМ № 5 от УТ-8 (Декабристов) до УТ-15 (Декабристов)	2021	144554,00					178014,99											178014,99
Строительство котельных																		
Нежилое помещение в подвале 1-этажного с 2-этажной встройкой кирпичного не жилого здания-Помещение насосной станции Котельная № 1, общая площадь 217,9 кв.м» Инв.3010038. Техническое перевооружение*	2017	11700	11700															11700
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1151772
Зона I (Мегет, мкр Юго-Восточный, Южный массив, Саввателевское МО)	2018	89850,00		98659,15														98659,15
Зона II (юг Ангарского ГО)	2019	286650,00			327865,39													327865,39
Зона III (центральная часть Ангарского ГО)	2020	262350,00				311286,55												311286,55
Зона IV (север Ангарского ГО)	2021	336150,00					413961,14											413961,14
Другие организации																		210513
Реконструкция тепловых сетей к школе, детскому саду, зданию администрации МУП АГО «Преобразование» (Одинск)	2018	10497,64		11526,86														11526,86
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (с. Саввателевка)	2020	158695,83				188297,61												188297,61
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сетиМУП АГО «Преобразование» (Зуй)	2031	6713,70															10688,09	10688,09
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		8122646,5																10507362,51

* после строительства котельной планируется вывод из эксплуатации паропроводов № 1 и № 2 от ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации

8. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

а) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

б) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

б) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

в) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

б) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

в) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

г) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

д) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

е) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

а) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

б) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать к утверждению в качестве ЕТО приведены в таблице 40.

Таблица 40

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-10, станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК»)	ПАО «Иркутскэнерго»
Система теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Системы теплоснабжения села Одинск, села Савватеевка, деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Преобразование»

8.1. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки с Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена с уч. № 1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от ТЭЦ-10 к п. М.Елань (город-спутник Иркутска). Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии, функционирующими на территории АГО, представлено в разделе 2 « Перспективные балансы располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей» части 1.

8.2. Решения по бесхозяйным тепловым сетям.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО представлен в таблице 41.

Таблица 41

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№	Наименование объекта	Адрес	Протяженность, м
1	Теплосеть от ТК-16 до жилого дома	г. Ангарск, ул.40 лет Октября,119	43,75
2	Теплосеть от ТК-12 до жилого дома 27/94квартал	г. Ангарск, квартал 94	46,24
3	Теплосеть от УТ-9 до жилого дома 8в/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 8	123,4
4	Теплосеть от УТ-40 до жилого дома 1/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 1	170,33
5	Тепловая сеть от УТ-16 до блок-секций №4-10, поз.13 жилого дома 5/32мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 5	301,77
6	Теплосеть от УТ-39 до жилого дома 23/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 23	107,3
7	Теплосеть от УТ-2 до блок-секции №5-9 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	334,67
8	Теплосеть от УТ-35 до жилого дома 1/33 мкр и подземной стоянки	г. Ангарск, микрорайон 33, жилой дом № 1	256,92
9	Теплосеть от УТ-12 до УТ-1 и УТ-2 к жилым домам в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34	322,61
10	Теплосеть от УТ-2 до жилого дома в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилой дом № 54	140,55
11	Теплосеть от УТ до жилых домов в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома № 2, 3, 5, 18, 31	453,4
12	Теплосеть от УТ-1 до жилых домов в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома № 25, 26, 27, 28, 29	211,3
13	Теплосеть жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 2	22,71
14	Теплосеть от УТ-12 до УТ-1(ЦТП-1) и УТ-2 (ЦТП-2) к жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27	340,55
15	Теплосеть от УТ-1 до жилых домов в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 5, 6, 7	251,57
16	Теплосеть от УТ-2 до УТ-1(ЦТП-1) и УТ-2 (ЦТП-2) к жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	378,33
17	Теплосеть от УТ-65 до жилых домов в 29мкр	г. Ангарск, микрорайон 29, жилые дома № 20, 25, 26, 27, 28	648,32
18	Теплосеть от УТ-1 до жилого дома 8 в 12а мкр	г. Ангарск, микрорайон 12а, жилой дом № 8	62,35
19	Теплосеть от УТ-3 до жилого дома 23 в 18мкр	г. Ангарск, микрорайон 18, жилой дом № 23	20,24
20	Теплосеть от ТК-1 до жилого дома 22 в 18мкр	г. Ангарск, микрорайон 18, жилой дом № 22	82,51
21	Теплосеть от ТК-2 до жилого дома 4 в 103квартале.	г. Ангарск, квартал 103, жилой дом № 4	60,5
22	Тепловая сеть от ТК-13 до УТ-1 (ЦТП) жилых домов в 251 квартале	г. Ангарск, квартал 251	416,68
23	Тепловая сеть от ТК-16а до жилых домов в 81 квартале	г. Ангарск, квартал 81, жилые дома № 4, 16	647,23
24	Теплосеть от УТ-5 до блок-секции №1 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	13,08
25	Теплосеть от УТ-7 до блок-секции №4 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	6,11
26	Тепловая сеть от УТ-1 (ЦТП) до жилых домов ТСЖ в 251 квартале	г. Ангарск, квартал 251	668,39
27	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11/94 квартал	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом № 11	31,74
28	Тепловая сеть от ЦТП-1 до жилых домов 20, 21, 26, 27/30мкр	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	161,28
29	Тепловая сеть от ЦТП-2 до жилых домов 22, 23, 24, 25/30мкр	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	186,72
30	Тепловая сеть от ТК внутритерриториальных сетей ТСЖ «30 микрорайон»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	300
31	Тепловая сеть от УТ-1 до блок-секций №1, 2 жилого дома 5/32мкр	г. Ангарск, микрорайон 32	34,5

ЧАСТЬ 2. ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

1. СУЩЕСТВУЮЩЕЕ ПОЛОЖЕНИЕ В СФЕРЕ ПРОИЗВОДСТВА, ПЕРЕДАЧИ И ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Решение по выбору организации, уполномоченной на эксплуатацию бесхозяйных тепловых сетей, регламентировано статьей 15, пункт 6 Федерального закона «О теплоснабжении» от 27.07.2010 № 190-ФЗ.

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

АГО расположен в юго-западной наиболее освоенной и экономически развитой части Иркутской области. Площадь района 1150 кв.м.

По социально-экономическому потенциалу АГО занимает одно из ведущих мест в экономике Иркутской области. На АГО приходится 13,2 % промышленной продукции и 10% численности населения области. Население района 243, 474 тысячи человек, из них 240,199 тысяч – городское население и 3, 275 тысяч человек – сельское население.

Согласно приложению к Закону Иркутской области от 10.12.2014 № 149-ОЗ «О преобразовании муниципальных образований Ангарского района Иркутской области» в состав территории АГО входят территории следующих муниципальных образований, объединяющих 14 населенных пунктов: муниципальное образование «город Ангарск», Мегетское муниципальное образование, Одинское муниципальное образование и Савватеевское муниципальное образование.

1.1. Существующие зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.

В границах АГО деятельность в сфере теплоснабжения осуществляют пять организаций:

Публичное акционерное общество «Иркутскэнерго» (далее – ПАО «Иркутскэнерго»);

Муниципальное унитарное предприятие АГО «Преобразование» (далее – МУП АГО «Преобразование»);

Акционерное общество «Ангарский электролизный химический комбинат» (далее – АО «АЭХК»);

Акционерное общество «Ангарская нефтехимическая компания» (далее – АО «АНХК»).

ПАО «Иркутскэнерго», МУП АГО «Преобразование» принадлежат источники, осуществляющие выработку тепловой энергии и тепловые сети.

АО «АЭХК» и АО «АНХК» осуществляют транспортировку тепловой энергии до потребителей.

На территории АГО расположены 6 систем централизованного теплоснабжения. Наименования источников, их принадлежность и адрес представлены в таблице 42.

Таблица 42

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция Участок №1 ТЭЦ-9	г. Ангарск, территория АО «АНХК»	ПАО «Иркутскэнерго»
2	Станция ТЭЦ-9	Ангарский городской округ, город Ангарск, второй промышленный массив, квартал 17, участок 40	
3	Станция ТЭЦ – 10	г. Ангарск, 2-й промышленный массив, квартал 41, строение 3	
4	Котельная МУП АГО «Преобразование»	Савватеевское МО, с. Савватеевка, ул. Школьная	МУП АГО «Преобразование»
5	Котельная МУП АГО «Преобразование»	с. Одинск	
6	Котельная МУП АГО «Преобразование»	д. Зуй, ул. Восточная	

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, используются индивидуальные источники теплоснабжения. В зонах действия индивидуального теплоснабжения отопление осуществляется при помощи печного отопления и в некоторых случаях электроотопления.

1.2. Источники тепловой энергии.

1.2.1. ПАО «Иркутскэнерго».

На территории АГО находятся три источника комбинированной выработки тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго»: станция ТЭЦ 9, станция ТЭЦ 10 и станция Участок №1 ТЭЦ-9. Тепловую энергию от источников ПАО «Иркутскэнерго» получают также потребители в поселке Мегет.

Тепловые источники относительно города и основных промышленных теплопотребителей расположены следующим образом: станция Участок № 1 ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-9 в районе промзоны АО «АНХК» с северо-восточной части Ангарского теплового узла в относительной близости друг от друга (около 4 км), а станция ТЭЦ-10 на юго-востоке от города.

Структура основного оборудования.

Основное оборудование станции ТЭЦ-9:

На станции ТЭЦ-9 установлены 8 паровых турбин, 11 паровых котлов и 35 подогревателей воды. Тепловая мощность электростанции выдается с паром и горячей водой. Производственный пар давлением 10,15,40 атм по трубопроводам Ду 500, Ду700, Ду250, Ду200 мм подается на промышленную площадку АО «АНХК». Нагрузки отопления и горячего водоснабжения (далее – ГВС) потребителей обеспечиваются теплофикационной водой.

На станции ТЭЦ-9 установлены котлы типа ТП-81 и ТП-85. Агрегаты произведены на Таганрогском котельном заводе ОАО «Красный котельщик». Это однобарабанные котлы с естественной циркуляцией, предназначенные для получения пара высокого давления при сжигании пыли каменных и бурых углей.

Перечень всех котлоагрегатов и их параметры представлены в таблице 43; характеристики подогревателей воды представлены в таблице 44.

Основное оборудование станции Участок № 1 ТЭЦ-9:

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котла ПК-10. Котлы произведены на предприятии ОАО «Подольский машиностроительный завод» (ЗиО). Барабанные котельные агрегаты

типа ПК-10 имеют производительность 230 т/час при давлении 100 ата и конечной температуре пара 510 ^{0}С. Основные характеристики котлоагрегатов представлены в таблице 43.

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на ТЭЦ-9 планируется с 2021 года.

Основное оборудование станции ТЭЦ-10:

В данный момент станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловой сети.

Станция ТЭЦ-10 оборудована 16 паровыми котлами марок ТП-10 и ПК-24, от которых пар поступает как непосредственно к потребителям, так и на пароводяные подогреватели.

Котельные агрегаты ТП-10 представляют собой однобарабанные, П-образной компоновки котлы с естественной циркуляцией воды, предназначенные для сжигания черемховского каменного угля, а также азейского и мугунского бурых углей.

Котлы ПК-24 представляют собойпрямоточные паровые котлы Подольского машиностроительного завода, предназначенные для работы на каменном угле в блоке «два котла – турбина». Мощность агрегатов составляет 150 МВт. Котлы прямоточные, с промперегревом, П-образной компоновки, с уравновешенной тягой.

Полный перечень котельного оборудования и основные характеристики котлоагрегатов ТЭЦ-10 представлены в таблицах 43-46.

Таблица 43

Характеристики котлов станции ТЭЦ-9

Станционный №	Тип и марка	Завод-изготовитель	Давление, кгс/скв.м	Температура свежего пара, ^{0}С	Паропроизводительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию	Год реконструкции/модернизации
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2010
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1963	2012
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1964	2011
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	ТКЗ	140	560	420	1966	2010/2012
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1967	-
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1969	2011
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1972	2010
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1980	2011
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1983	2012
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1985	2010
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	ТКЗ	140	560	420	1988	-

Таблица 44

Характеристики подогревателей воды станции ТЭЦ-9

ТА ст.№	Наименование бойлера	Тип бойлера	Повть нагрева, кв.м	Производительность по воде, куб.м/час	Давление воды, кг/скв.м	Давление пара, кг/скв.м	Максимальная тем-ра воды, ^{0}С	Максимальная тем-ра пара, ^{0}С	Число ходов
ТА-1	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
	ПСВ	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА-2	ОБ-1,2	БО-550-3м	550	1800	14	2	130	200	2
	ПБ-1,2	БП-500м	500	1216	14	14	200	400	2
ТА-4	ОБ	1СГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	120	300	4
	ПБ- 1,2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА-5	ОБ-1	БГ-1300	1300	3000	6	1.5	125	200	2
	ОБ-2А, Б	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА-6	ОБ-1	псг-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ОБ-2	ПСГ-1300-8-1	1300	3000	8	3	125	300	4
	ПБ-1.2	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2
ТА-7	ОБ-1	псг-2300-2-8-1	2300	4500	8	2	115	250	2
	ОБ-2	ПСГ-2300-2- 8-П	2300	4500	8	3	120	250	2
	ПБ-1.2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
ТА-8	ОБ-1	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ОБ-2	ПСВ-315-14-23	315	ИЗО	23	14	150	400	2
	ПБ-1.2	псв-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ-9	ОБ-1. 2	ПСВ-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14- 23	500	1800	23	14	150	400	2
БУ-10	ОБ-1.2	псв-500-3-23	500	1150	23	3	130	400	2
	ПБ	ПСВ-500-14-23	500	1800	23	14	150	400	2

Таблица 45

Технические характеристики котлоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода в эксплуатацию
		температура, °С	давление, кгс/скв.м		
К-14	ПК-10	510	100	230	1955
К-15	ПК-10	510	100	230	1955
К-16	ПК-10	510	100	230	1956
К-17	ПК-10	510	100	230	1957

Таблица 46

Технические характеристики котлоагрегатов станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Год ввода	Год реконструкции/модернизации	Завод изготовитель
		температура, °С	давление, кгс/скв.м				
К-1	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-2	ТП-10	540	95	220	1959	2012	ТКЗ
К-3	ПК-24	545	140	270	I960	2011	ПКЗ
К-4	ПК-24	545	140	270	1960	2010	ПКЗ
К-5	ПК-24	545	140	270	1960	2010	ПКЗ
К-6	ПК-24	545	140	270	1960	2009	ПКЗ
К-7	ПК-24	545	140	270	1960	2012	ПКЗ
К-8	ПК-24	545	140	270	1960	2011	ПКЗ
К-9	ПК-24	545	140	270	1961	2009	ПКЗ
К-10	ПК-24	545	140	270	1961	2011	ПКЗ
К-11	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-12	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-13	ПК-24	545	140	270	1961	2011	ПКЗ
К-14	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-15	ПК-24	545	140	270	1961	2012	ПКЗ
К-16	ПК-24	545	140	270	1962	2010	ПКЗ

1.2.1.1. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность:

а) станции ТЭЦ-9 – 2402,5 Гкал/час;

б) станции Участок № 1 ТЭЦ-9 – 675,8 Гкал/час;

в) станции ТЭЦ-10 составляет 563,0 Гкал/час.

1.2.1.2. Ограничения тепловой мощности, параметры располагаемой тепловой мощности.

Ограничения тепловой мощности на источниках тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго» станции ТЭЦ-9 и станции Участок № 1 ТЭЦ-9 отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность источников равна установленной.

В таблице 47 представлены параметры располагаемой тепловой мощности источников.

Таблица 47

Параметры установленной и располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго»

Параметр	Ед.изм.	Значение		
		ТЭЦ-9	Участок 1 ТЭЦ-9	ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	523,00

1.2.1.3. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Сведения о потреблении энергии на собственные нужды на источниках ПАО «Иркутскэнерго» представлены в таблице 48.

Таблица 48

Потребление тепловой энергии на собственные нужды на источниках ПАО «Иркутскэнерго»

Параметр	Ед. изм.	Значение		
		станция ТЭЦ-9	станция Участок 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	523,00
Собственные нужды ТЭЦ	Гкал/час	14,03	6,02	7,57
	%	2,1	0,9	1,5
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2388,47	669,82	515,43

1.2.1.4. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все котельное оборудование, установленное на станции ТЭЦ-9, введено в эксплуатацию более 20 лет назад. Котлы типа ТП-85 были введены в эксплуатацию в 60-ых годах и на данный момент имеют значительный срок службы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции ТЭЦ-9 представлены в таблице 49 и на рисунке 4.

Таблица 49

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-1	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-2	Е-420-140 (ТП-85)	1963
К-3	Е-420-140 (ТП-85)	1964
К-4	Е-420-140 (ТП-85)	1966
К-5	Е-420-140 (ТП-81)	1967
К-6	Е-420-140 (ТП-81)	1969
К-7	Е-420-140 (ТП-81)	1972
К-8	Е-420-140 (ТП-81)	1980
К-9	Е-420-140 (ТП-81)	1983
К-10	Е-420-140 (ТП-81)	1985
К-11	Е-420-140 (ТП-81)	1988

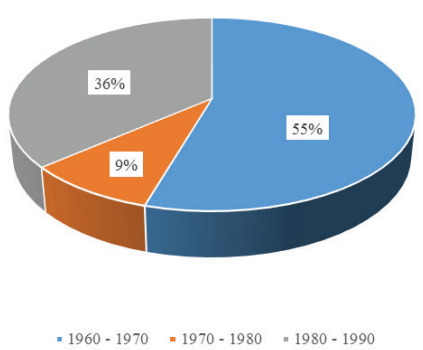

Рисунок 4. Годы ввода в эксплуатацию котельного оборудования станции ТЭЦ-9

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 установлены 4 паровых котлоагрегатов ПК-10, котлы введены в эксплуатацию на станции в период с 1955 по 1961 годы. Сроки ввода в эксплуатацию котлоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9 представлены в таблице 50.

Таблица 50

Параметры котельного оборудования станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Станционный номер	Тип и марка	Год ввода в эксплуатацию
К-14	ПК-10	1964
К-15	ПК-10	1966
К-16	ПК-10	1967
К-17	ПК-10	1969

Срок службы котлоагрегатов, установленных на станции ТЭЦ-10 превышает 50 лет. Как видно из таблицы 51 все агрегаты были введены в эксплуатацию в период с 1959 по 1962 годы.

Таблица 51

Параметры котельного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер	Тип (марка) котла	Год ввода
К-1	ТП-10	1959
К-2	ТП-10	1959
К-3	ПК-24	I960
К-4	ПК-24	1960
К-5	ПК-24	1960
К-6	ПК-24	1960
К-7	ПК-24	1960
К-8	ПК-24	1960
К-9	ПК-24	1961
К-10	ПК-24	1961
К-11	ПК-24	1961
К-12	ПК-24	1961
К-13	ПК-24	1961
К-14	ПК-24	1961
К-15	ПК-24	1961
К-16	ПК-24	1962

1.2.1.5. Схемы выдачи тепловой мощности, структура теплофикационных установок (если источник тепловой энергии – источник комбинированной выработки тепловой и электрической энергии).

Выработка тепловой энергии в горячей воде передана со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется в 2021 году.

Выдача тепловой мощности от станции ТЭЦ-9 осуществляется из общего распределительного коллектора по шести тепломагистралям:

а) в 2016 г. введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 1 от станции ТЭЦ-9. От этой агистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, работавшие ранее от станции Участок № 1 ТЭЦ-9, осуществляет теплоснабжение центральной части города: кварталов с 1-го по 62-ой, микрорайона Северный, промышленных потребителей и потребителей, прилегающих микрорайонов: Майск, Китой, Шеститысячник, Цементный;

б) тепловая магистраль № 2 осуществляет теплоснабжение ряда промышленных предприятий и потребителей кварталов города с 63-го по 107-ой;

в) тепловая магистраль № 3 осуществляет теплоснабжение потребителей города кварталов № 277, № 278, части микрорайона Байкальск, микрорайонов № 6, № 7, № 11, № 12, № 13, части мкр-ов № 9 и № 10;

г) тепловая магистраль № 4 осуществляет теплоснабжение потребителей города оставшейся части микрорайона Байкальск, микрорайонов № 6а, № 7а, № 8, № 29, № 30-34, части микр-нов № 9, № 10;

д) тепловая магистраль № 5 осуществляет теплоснабжение потребителей города микрорайонов № 15, № 15а, № 12а, № 17, № 17а, № 18, № 19, № 22;

е) в декабре 2011года введена в эксплуатацию тепловая магистраль № 6. От этой магистрали запитаны тепломагистрали № 1, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ), которые были запитаны ранее от станции ТЭЦ-10, в настоящее время данная магистраль осуществляет теплоснабжение потребителей кварталов Юго-Западного района г. Ангарска: № 177, № 178, № 179, № 180, № 181, № 188, № 192, № 189, № 208, № 209, № 207/210, «А», «Б», № 221, № 222, № 225а, № 225, № 205, № 206, № 211, № 212, № 219, № 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п. Мегет.

Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей и осуществляет работу в системе централизованого теплоснабжения в режиме насосной станции.

Структура теплофикационных установок представлена в подпункте 1.2.1.1 пункта 1.2 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» части 2.

Установленная тепловая мощность.

8.2.6.1. Среднегодовая загрузка оборудования.

Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблицах 52-54.

Таблица 52

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-9

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2015 год, ч.
К-1	ТП-85	3470	5593
К-2	ТП-85	3763	1828
К-3	ТП-85	4537	4295
К-4	ТП-85	2618	3153
К-5	ТП-81	3362	1888
К-6	ТП-81	4581	3643
К-7	ТП-81	2502	2864
К-8	ТП-81	2600	3206
К-9	ТП-81	2644	1758
К-10	ТП-81	2340	2158
К-11	ТП-81	1244	1756

Таблица 53

Сведения о работе основного оборудования станции Участок 1 ТЭЦ-9

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2015 год, ч.
К-12	ПК-10	1962	1342
К-13	ПК-10	1544	894
К-14	ПК-10	4143	7217
К-15	ПК-10	3500	5135
К-16	ПК-10	3330	756
К-17	ПК-10	4572	4448
К-18	ПК-10	3599	4482

Таблица 54

Сведения о работе основного оборудования станции ТЭЦ-10

Станционный номер котлоагрегата	Тип (марка) котлоагрегата	Средняя наработка за последние 3 года, ч.	Наработка за 2015 год, ч.
К-1	ТП-10	4457	5051
К-2	ТП-10	4035	3987
К-3	ПК-24	2455	3573
К-4	ПК-24	2416	3581
К-5	ПК-24	3561	3513
К-6	ПК-24	3411	3814
К-7	ПК-24	2771	2144
К-8	ПК-24	2636	2122
К-9	ПК-24	2653	2614
К-10	ПК-24	2975	2635
К-11	ПК-24	2166	228
К-12	ПК-24	2014	208
К-13	ПК-24	2477	2058
К-14	ПК-24	2164	1979
К-15	ПК-24	3914	3164
К-16	ПК-24	4231	3766

1.2.1.6. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Определение объема фактически отпущенного тепла осуществляется приборами учета, установленными на станциях. Расчет оплаты между поставщиком тепловой энергии и потребителями тепловой энергии в виде пара и горячей воды осуществляется по показаниям приборов. Все приборы учета проходят плановые поверки, предусмотренные правилами учета тепловой энергии и теплоносителя.

Перечень приборов учета представлен в таблицах 55-57.

Таблица 55

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
1	Сетевая вода т.тр.1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD3 №1322871 до 07.10.2020 Метран-55ДИ №1400768 до 18.05.2018 Обратная: Метран-150CD3 №1322863 до 07.10.2020 Метран-55ДИ №1400767 до 07.10.2018 КТСП Метран-206 №2258108/Г,Х до 18.05.2019
2	Сетевая вода т.тр.2	С 25.08.2016 по 28.10.2017	Прямая: Метран-150CD2 №925220 до 09.06.2019 Метран-55ДИ №1343124 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 №1301352 до 09.06.2020 Метран-55ДИ №1343114 до 09.06.2018 ТСПТК-101 №1212.3601/1,2 до 28.10.2017
3	Сетевая вода т.тр.3	С 15.10.2015 по 16.06.2016	Прямая: Метран-150CD2 №1241402 до 09.06.2019 Метран-55ДИ №1343111 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 №1301356 до 09.06.2019 Метран-55ДИ №1343122 до 09.06.2018 КТПТР-01 №168/168А до 24.02.2017
4	Сетевая вода т.тр.4	С 04.12.2015 по 02.07.2016	Прямая: Метран-150CD3 №1302785 до 13.07.2020 Метран-55ДИ №94907 до 13.07.2017 Обратная: Метран-150CD3 №1302787 до 13.07.2020 Метран-55ДИ №1155 до 13.07.2017 КТП-9201 №3421/Г, Х до 10.04.2017
5	Сетевая вода т.тр.5	С 25.08.2016 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD2 №1010678 до 09.06.2019 Метран-55ДИ №1343113 до 09.06.2018 Обратная: Метран-150CD2 №917713 до 09.06.2019 Метран-55ДИ №1343112 до 09.06.2018 КТП-9201 №3423/Г,Х до 10.04.2017
6	Сетевая вода т.тр. «Г»	С 15.10.2015 по 16.06.2016	Прямая: Метран-150CD3 №1302786 до 13.07.2020 Метран-55ДИ №93571 до 13.07.2017 Обратная: Метран-150CD3 №1302789 до 13.07.2020 Метран-55ДИ №35697 до 13.07.2017 ТСПТК-101 №1212.3605/1,2 до 28.10.2017
7	Сетевая вода т.тр.6	С 19.10.2015 по 28.10.2016	Прямая: Метран-55ДИ №1301510 до 07.08.2017 Обратная: Метран-55ДИ №1301508 до 07.08.2017 ТСПТК № 0129.1/1; №0129.2/1 до 15.12.2019
8	Подпитка т.тр.1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №1400769 до 07.10.2018 КТП-9201 №3407Г до 10.04.2017
9	Подпитка т.тр.2	С 16.06.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №292232 до 15.04.2018 КТП-9201 №3414Х до 10.04.2017
10	Подпитка т.тр.3	С 09.07.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №1051382 до 15.04.2018 КТП-9201 №3414Г до 10.04.2017
11	Подпитка т.тр.4	С 13.11.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №219254 до 15.04.2018 КТП-9201 №3416Г до 10.04.2017
12	Подпитка т.тр.5	С 16.06.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №1113269 до 15.04.2018 КТП-9201 №3416Х до 10.04.2017
13	Подпитка т.тр. «Г»	С 09.07.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №141975 до 15.04.2018 КТП-9201 №3411Х до 10.04.2017
14	Подпитка т.тр.6	С 07.08.2015 по 10.04.2017	Метран-55ДИ №1301509 до 23.10.2017 КТП-9201 №3411Г до 10.04.2017
15	Сетевая вода э/к «Звездный»	С 11.03.2016 по 10.04.2017	Прямая: Метран-150CD2 №1241391 до 18.02.2020 Метран-55ДИ №1395810 до 18.02.2019 Обратная: Метран-150CD2 №1395654 до 18.02.2021 Метран-55ДИ №1395812 до 18.02.2019 КТП-9201 №3405/Г, Х до 10.04.2017 ХВ КТПТР-01 №2229 до 09.06.2018

№	Наименование узла учета	Акт допуска узла	Приборы (Перепад, давление, температура)
16	ХОВ на НПЗ	С 11.03.2016 по 23.10.2016	Метран-150CD3 №1362939 до 25.11.2020 Метран-55ДИ №1395809 до 30.04.2018 ТСПв-1088 №3733 до 15.12.2017
17	ЗК с НПЗ	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-150CD3 №1302790 до 13.07.2020 Метран-150TG3 №1264898 до 11.03.2018 КТП-9210 №3808Х до 10.04.2017
18	Пар 10 №1	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-100ДД №140842 до 13.07.2018 Метран-55ДИ №35702 до 13.07.2017 КТПТР-01 №166 до 11.03.2020
19	Пар 10 №2	С 19.10.2015 по 10.04.2017	Метран-100ДД №832799 до 13.07.2018 Метран-55ДИ №93567 до 13.07.2017 КТПТР-01 №8428А до 11.03.2020
20	Пар 15 №1	С 09.12.2015 по 10.04.2017	Метран-150CD3 №1395781 до 29.04.2020 Метран-55ДИ №1395816 до 30.04.2018 ТСПТ №0129-3-1 до 09.06.2020
21	Пар 15 №2	21.07.2016 Ддо 10.04.2017	Метран-150CD3 №1395782 до 29.04.2020 Метран-55ДИ №1301517 до 10.04.2017 ТСПТ №0129-3-8 до 09.06.2020
22	Пар 15 №3	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-100ДД №139388 до 11.03.2017 Метран-55ДИ №140243 до 24.03.2018 ТСПТ №0129-3-7 до 09.06.2020
23	Пар 15 №4	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-150CD3 №1395771 до 29.04.2020 Метран-55ДИ №1301502 до 10.04.2017 ТСПТТК №1212.3583 до 15.12.2019
24	Пар 15 №5	С 28.08.2015 по 11.03.2017	Метран-150CD3 №1395768 до 29.04.2020 Метран-55ДИ №1301519 до 10.04.2017 ТСПТ №0129-3-10 до 15.12.2019
25	Пар 40 на НПЗ	21.07.2016 до 24.09.2016	Метран-100ДД №140527 до 15.04.2017 Метран-150TG3 №1264901 до 15.04.2018 ТСП 9201 №2217 до 15.12.2018
31	Перемычка «АВК»	Холодная вода	Aplisens PC-28 №01122029 до 18.05.2017 ИРТ-5922 №20141 до 14.03.2018
32	Подводящие каналы	Холодная вода	
33	ХПВ УГВ-2	Холодная вода	Метран-150CD3 №1395792 до 05.04.2021 Метран-150TG3 №1264900 до 15.04.2018 ТСПв-1088 №5032 до 09.06.2017
34	ПТС коллектор №1	Холодная вода	Метран-150CD2 №1395648 до 05.04.2021 Метран-55ДИ №1301505 до 07.08.2017 КТП 9201 №3424х до 10.04.2017
35	ПТС коллектор №2	Холодная вода	Метран-150CD2 №1395649 до 05.04.2021 Метран-55ДИ №1301506 до 07.08.2017 КТП 9201 №3417х до 10.04.2017
36	Сбросные каналы	-	Правый: ИРТ-5922 №04-2843 до 20.11.2016 Уровень SG-25 №09121207 до 23.06.2019 Левый: ИРТ-5922 №043-0775 до 20.11.2016 Уровень SG-25 №09121205 до 28.06.2019

Таблица 56

Приборы учета тепла на станции ТЭЦ-10

Наименование узла учета	Приборы учета	Дата поверки	Периодичность поверки (мес.)	Дата акта допуска узла учета	Дата очередного допуска узла учета
Пар на производство линия № 1 (левая)	Датчик перепада давления Метран 150 № 1419903 (0,063)	04.12.2015	48	31.08.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1035822 (25)	26.05. 2015	48		
Пар на производство линия № 2 (правая)	Датчик перепада давления Метран 150 № 1225792(0,063)	04.12. 2015	48	17.06.2016	02.09.2016
	Датчик давления Метран 150 №1121366 (25)	26.05.12015	48		
Сетевая вода на СН -I очереди	Датчик перепада давления Метран 150 №1299455(0,63)	04.04. 2016	60	08.04.2016	21.05.2016
	Датчик давления EJA530A №91M521556(10)	27.11.2013	48		
	Датчик перепада давления Метран 150 № 1121174(0,4)	26.05.2016	48		
	Датчик давления EJA530A №91M521558(10)	26.05.2015	36		
Вода на СН в «тупик»	Датчик перепада давления Метран 150 №1419907(0,63)	04.04. 2016	60	17.06.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1419917(10)	04.04. 2016	60		
Питьевая вода за ВВО-II	Датчик перепада давления Метран 150 №1241247(0,63)	04.04. 2016	48	17.06.2016	12.05.2017
	Датчик давления Метран 150 №1121256(10)	10.06. 2016	48		
Подпиточная вода из 1ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 № 860343(0,63)	27.11.2013	48	12.07.2016	01.06.2017
	Датчик давления Метран 150 №1148268(4)	27.11.2013	48		
	Датчик давления Метран 150 №1148273(10)	27.11.2013	48		
	Тепловычислитель СПТ961 №26074	04.06.2014	48		
Прямая СВ на СН II-очереди	Датчик перепада давления Метран 150 №1299448(0,63)	04.04. 2016	60	08.04.2016	21.05.2016
Подпиточная вода из 2ДБ-Т	Датчик давления Метран 150 №1419920(10)	04.04. 2016	60		
	Датчик перепада давления Метран 150 №1419908(0,63)	04.04. 2016.	60		
	Датчик давления Метран 150 №1148275(4)	18.09.2012	48		
Подпиточная вода из 6ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1299447(0,63)	04.04. 2016	60	17.06.2016	12.05. 2017
	Датчик давления Метран 150 №1419919(10)	04.04. 2016	60		
	Датчик давления Метран 150 №1121363(16)	10.06. 2016	48		
Подпиточная вода из 7ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1419911(0,63)	04.04. 2016	60	17.06.2016	24.12.2016
	Датчик давления Метран 150 №1419921(10)	04.04. 2016	60		
	Датчик давления Метран 150 №1419929(16)	04.04. 2016	60		
Подпиточная вода из 8ДБ-Т	Датчик перепада давления Метран 150 №1037211(0,63)	26.05. 2015	48	09.12.2003	09.12.2004
	Датчик давления Метран 150 №858330(10)	10.06. 2016	48		
	Датчик давления Метран 150 №1121357(16)	10.06. 2016	48		
Температура холодной воды	Тепловычислитель СПТ961 №26075	04.06.2014	48		
Питьевая вода в павильоне «А»	«Взлет ЭР» Ду80 №1251144	11.02.2013	48		05.10.2016
	Датчик давления ИД №99528	05.10.2012	48		
	Датчик температуры КТСП-Н №8371	15.10.2012	48		
	Тепловычислитель СПТ961 №16317	04.10.2013	48		
Сточные воды ТЭЦ-10	Рсходомер электромагнитный OPTIFLUX Ду200 №R15606502	28.08.2015	60	25.07.2016	04.06.2018
	Тепловычислитель СПТ961 №26077	04.06.2014	48		

Таблица 57

Приборы учета тепла на станции Участок № 1 ТЭЦ-9

№	Наименование узла учета теплового учета	Расход. Тип, дата последней проверки	Давление. Тип, дата последней проверки	Температура. Тип, дата последней проверки	Тепловычислитель. Тип, дата последней проверки	Справка о сроках допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии
1	2	3	4	5	6	7
1	Пар 20 верхний коллектор, позиция 44	Метран 150 16.06.2015	Метран 150ДИ 16.06.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
2	Пар 20 нижний коллектор, позиция 43	Метран 150 23.04.2014	Метран 150ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
3	Пар 20 позиция 69	Метран 150 04.09.2015	Метран 150ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
4	Пар 20 позиция 70	Метран 100ДД 22.03.2016	Метран 100ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
5	Пар 20 на ТРУ-1, ТГ-4 позиция 42	Метран 100ДД 06.05.2014	Метран 100ДИ 23.04.2014	Ш 932.2 10.04.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
6	Пар 40кгс/скв.м магистраль № 1	Метран 150 22.03.2016	Метран 150ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
7	Пар 40кгс/скв.м магистраль № 2	Метран 100ДД 17.06.2014	Метран 100ДИ 17.06.2014	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 27.03.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
8	ХОВ на производство № 1	Метран 100ДД 02.07.2015	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
9	ХОВ на производство № 2	Метран 100ДД 26.10.2010	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 08.04.2016
10	Замасленный конденсат № 1	Метран 150 20.01.2016	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016
11	Замасленный конденсат № 3	Метран 100ДД 04.09.2015	ОБМ-160 3кв.2016	Ш 932.2 05.02.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016

1	2	3	4	5	6	7
12	Прямая сетевая вода № 1	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932. 2 22.07.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
13	Обратная сетевая вода № 1	Метран 100 ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932. 2 22.07.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
14	Прямая сетевая вода № 2	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.06.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
15	Обратная сетевая вода № 2	Метран 100ДД 16.06.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.06.2016	Исток ТМ 23.05.2014	Допуск произведен 29.04.2016
16	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.1	Метран 100ДД 20.01.2016	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
17	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-1, маг.2	Метран 150 05.02.2015	Метран 100ДИ 20.01.2016	Ш 932.2 22.03.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Допуск произведен 08.04.2016
18	Прямая вода на хоз.нужды	Метран 100ДД 16.06.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	КТСП Метран-206 № 2212720Г	Исток ТМ 23.05.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
19	Обратная вода на хоз.нужды	Метран 100ДД 16.06.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	КТСП Метран-206 № 2212720Х	Исток ТМ 23.05.2014	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
20	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.1	Метран 100ДД 20.01.2016	Метран 100ДИ 22.03.2016	Ш 932.2 25.05.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
21	Пар 8 кгс/скв.м на ТРУ-2, маг.2	Метран 150 05.02.2015	Метран 100ДИ 04.09.2015	Ш 932.2 25.05.2016	Исток ТМ 17.06.2014	Узел будет допущен при наличии нагрузки
22	Подпитка	Метран 350 02.07.2015	ОБМ-160 3 кв.2016	Ш 932.2 16.06.2015	Исток ТМ 12.03.2014	Допуск произведен 29.04.2016
23	Прямая вода на отопление ЦТП	Метран 150 16.06.2015	ОБМ-160 3кв.2016	КТСП-108803.07.2014	Энергия ТМ 15.10.2013	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.
24	Обратная вода на отопление ЦТП	Метран 150 16.06.2015	ОБМ-160 3кв.2016	КТСП-108803.07.2014	Энергия ТМ 15.10.2013	Срок допуска 23.09.2015, согласно графику допуска к эксплуатации узлов учета тепловой энергии на 2016 г.

1.2.1.7. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За последние три года на теплоэлектростанциях ПАО «Иркутскэнерго» произошло 109 инцидентов. Из них 66 инцидентов связаны с котельным оборудованием. Статистика инцидентов на источниках ПАО «Иркутскэнерго» за 2011-2015 года представлена в таблице 58.

Таблица 58

Статистика инцидентов на источниках тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго»

Источник теплоснабжения	Количество инцидентов за год				
	2011	2012	2013	2014	2015
Станция ТЭЦ-9	16	17	10	9	13
Станция ТЭЦ-10	32	34	22	21	17
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	5	8	5	7	5

1.2.1.8. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации оборудования тепловых электрических станций ПАО «Иркутскэнерго» отсутствуют.

1.2.1.9. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 59 представленны основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго».

Таблица 59

Технико-экономические показатели работы источников тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго»

Параметр	Ед. изм.	Значение		
		станция ТЭЦ-9	станция Участок 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	563,00
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00	0,00	-
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	675,84	523,00
Потребеление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	14,03	6,02	7,57
Подключенная нагрузка	Гкал/час	1515,60	324,90	23,40
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	585,88	331,25	492,03
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	139,21	158,76	160,15

1.2.2. МУП АГО «Преобразование» с. Савватеевка.

1.2.2.1. Структура основного оборудования.

На данный момент на котельной с. Савватеевка находятся в эксплуатации два котельных агрегата:

а) один паровой котельный агрегат ДКВр 6,5-13ГМ. Газомазутный котел изготовлен на Бийском котельном заводе и введен в эксплуатацию в 2007 году. Расчетный срок службы котла – 20 лет. Паропроизводительность котлоагрегата составляет 6,5 тонн насыщенного пара в час, температура пара 250 ^{0}С, давление 1,3 МПа. Тепловая мощность котлоагрегата составляет 2,3 Гкал/час;

б) один водогрейный котельный агрегат КВа-4,0-95. Котел изготовлен ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016 году. Котельный агрегат оборудован газомазутной горелкой РГМГ-4. Расчетный срок службы котла и горелки не менее 10 лет. Расчетная температура воды на выходе из котла 95^{0}С. Тепловая мощность котлоагрегата составляет 3,44 Гкал/час (4 МВт).

1.2.2.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная тепловая мощность котлоагрегата ДКВр 6,5-13ГМ составляет 2,3 Гкал/час. Установленная тепловая мощность котлоагрегата КВа-4,0-95 составляет 3,44 Гкал/час.

1.2.2.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

В соответствии с проведенными освидетельствованиями котлоагрегата ограничения предоставленной тепловой мощности отсутствуют.

1.2.2.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Котельная с. Савватеевка потребляет 0,41 Гкал/час на собственные нужды, что составляет 7,19 % от располагаемой тепловой мощности источника. Параметры тепловой мощности нетто представлены в таблице 60.

Таблица 60

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование (с. Савватеевка)»

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	5,74
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,74
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,41
	%	7,19 %
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,33

1.2.2.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Газомазутный котел ДКВр 6,5-13ГМ изготовлен на Бийском котельном заводе и введен в эксплуатацию в 2007 году. Расчетный срок службы котла составляет 20 лет.

10 сентября 2013г. котлу проведено очередное техническое освидетельствование ТО (наружный, внутренний осмотр, гидроиспытания $P_{пр}$ = 16,3 кгс/скв.м. По результатам ТО дефектов, снижающих прочность элементов котла, не выявлено. Выдан Протокол ТО № 1 от 10.09.2013г. Котел может быть допущен при рабочем давлении $P_{раб} \leq 1,3$ МПа. Срок следующего освидетельствования: НО, ВО, ГИ – 10 сентября 2017 года.

Газомазутный котел КВа-4,0-95 изготовлен ООО «НПО «Новоалтайский завод энергетического оборудования» и введен в эксплуатацию в 2016 году. Расчетный срок службы котла не менее 10 лет. Котел изготовлен в декабре 2015 года.

1.2.2.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой открытой системе с температурным графиком 95/70 ^{0}С. На котельной имеется один вывод тепловой сети Ду 300.

1.2.2.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

На протяжении всего отопительного периода в 2015 году в эксплуатации находился котел ДКВр 6,5-13 ГМ. Сведения о среднегодовой загрузке котла представлены в таблице 61.

Котел КВа-4,0-95 установлен на котельной в августе 2016 года. На момент разработки Схемы теплоснабжения наработка часов у данного котла отсутствует.

Таблица 61

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка, ч.
	Котел ДКВр 6,5-13ГМ
Январь	744
Февраль	672
Март	744
Апрель	720
Май	360
Июнь	-
Июль	-
Август	-
Сентябрь	336
Октябрь	744
Ноябрь	720
Декабрь	744
Итого:	5784

1.2.2.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе тепловычислителя КМ-5. Теплосчетчик КМ-5 предназначен для измерения, учета и регистрации количества теплоты, а также объема, массы, объемного и массового расхода и других параметров теплоносителя.

1.2.2.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Статистика отказов и восстановлений оборудования котельной с. Савватеевка:

а) 2013 год – 3 аварии, износ трубопровода в ДКВ-1,5, устранение в течение 3 суток;

б) 2014 год – 6 аварий, аварии на котле, устранение в течение 3 суток;

в) 2015 год – без аварий.

1.2.2.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной с. Савватеевка отсутствуют.

1.2.2.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 62 представленны основные технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения с. Савватеевка.

Таблица 62

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование» с. Савватеевка

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	5,74
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,74
Потребеление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,41
Подключенная нагрузка	Гкал/час	2,76
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	1,50
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	169,00

1.2.3. МУП АГО «Преобразование» (электрокотельная МУП АГО «Преобразование», расположенная в селе Одинск АГО).

1.2.3.1. Структура основного оборудования.

Электрокотельная МУП АГО «Преобразование», расположенная в селе Одинск АГО, введена в эксплуатацию в 1985 году.

При строительстве на данной электрокотельной было установлено два электродных водогрейных котла КЭВ-160/0,4. В 2015 году устаревшее котельное оборудование было заменено.

В настоящее время на котельной МУП АГО «Преобразование» установлены четыре электрических котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого котлоагрегата составляет 160 кВт.

1.2.3.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

На котельной МУП АГО «Преобразование» в с. Одинск установлены четыре элетродных водогрейных котла ZOTA «PROM» 160/0,4. Номинальная мощность каждого агрегата составляет 160 кВт. Таким образом, установленная мощность котельной 640 кВт или 0,55 Гкал/час.

1.2.3.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Все котельные агрегаты были введены в эксплуатацию в 2015 году, в связи с чем, износ оборудования незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют. Располагаемая тепловая мощность соответствует установленной и составляет 0,55 Гкал/час (640 кВт).

1.2.3.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто.

Годовая величина потребления тепловой энергии на собственные нужды на котельной МУП АГО «Преобразование» составляет 4,77 % от общего объема выработки тепловой энергии или 50 Гкал/год.

Сведения об объеме выработки и потребления тепловой энергии на собственные нужды представлены в таблице 63. Сведения о тепловой мощности нетто источника представлены в таблице 64.

Таблица 63

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование»

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999

Таблица 64

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,55
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,55
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,019
	%	4,77%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,531

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,45% от располагаемой тепловой мощности котельной

1.2.3.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Котельные агрегаты ZOTA «PROM» 160/0,4 были введены в эксплуатацию на котельной МУП «Преобразование» в с. Одинск в 2015 году.

1.2.3.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70 С. На котельной имеется один вывод Ду 100.

1.2.3.7. Среднегодовая загрузка оборудования.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 7320 часов. Сведения о месячной загрузке каждого котельного агрегата представлены в таблице 65.

Таблица 65

Сведения о работе основного оборудования котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Период	Наработка, ч.			
	Котел № 1	Котел № 2	Котел № 3	Котел № 4
Январь	744	-	-	744
Февраль	168	48	-	672
Март	240	144	-	384
Апрель	-	720	-	-
Май	-	360	-	-
Июнь	-	-	-	-
Июль	-	-	-	-
Август	-	-	-	-
Сентябрь	144	192	-	-
Октябрь	-	120	216	456
Ноябрь	-	240	720	-
Декабрь	-	288	432	288
Итого:	1296	2112	1368	2544

1.2.3.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Приборы учета тепловой энергии на источнике теплоснабжения отсутствуют, в связи с чем, учет тепла производится только расчетным методом.

1.2.3.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

За последние 5 лет на котельной МУП АГО «Преобразование» был зафиксирован только один отказ. Статистика отказов и восстановлений оборудования представлена в таблице 66.

Таблица 66

Сведения об авариях и отказах на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Год	Наименование и характеристика инцидента	Отказавший узел, элемент	Продолжительность отказа,ч
2014	Свищ на трубе в помещении котельной	труба, Ду108	10

1.2.3.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МУП АГО «Преобразование» отсутствуют.

1.2.3.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 67 представленны основные технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование».

Таблица 67

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,550
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,017
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,190
Удельный расход электроэнергии на выработку т/э	кВт.ч/Гкал	724,26

1.2.4. МУП АГО «Преобразование» (электрокотельная МУП АГО «Преобразование», расположенная в д.Зуй АГО).

1.2.4.1. Структура основного оборудования.

На электрокательной МУП АГО «Преобразование», расположенной в деревне Зуй, установлено два электрических котельных агрегата ZOTAProm по 250 кВт (0,215 Гкал/час) каждый. Параметры котельного оборудования представлены в таблице 68.

Таблица 68

Основное оборудование котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

№	Марка котла	Тепловая мощность, Гкал/час (кВт)	Максимальное изб. рабочее давление, Мпа (кг/скв.м)	Максимальная температура нагрева воды, С	Год ввода в эксплуатацию
1	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015
2	ZOTA Prom 250	0,215 (250)	0,6 (6,0)	90	2015

1.2.4.2. Параметры установленной тепловой мощности теплофикационного оборудования.

Установленная мощность одного котла ZOTAProm 250 составляет 250 кВт или 0,215 Гкал/ч. Установленная мощность котельной соответственно составляет 500 кВт или 0,430 Гкал/ч.

1.2.4.3. Ограничения тепловой мощности параметры располагаемой тепловой мощности.

Оборудование котельной введено в эксплуатацию в 2015 году. Ввиду чего износ агрегатов незначителен, ограничения тепловой мощности отсутствуют.

1.2.4.4. Объем потребления тепловой энергии (мощности) на собственные нужды и параметры тепловой мощности нетто

Котельная МУП АГО «Преобразование» потребляет 0,009 Гкал/ч на собственные нужды, что составляет 2,15 % от располагаемой тепловой мощности котельной. Параметры тепловой мощности нетто представлены в 69.

Таблица 69

Параметры тепловой мощности нетто котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430
Собственные нужды котельной	Гкал/час	0,009
	%	2,15
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421

1.2.4.5. Срок ввода в эксплуатацию теплофикационного оборудования, год последнего освидетельствования при допуске к эксплуатации после ремонтов, год продления ресурса и мероприятия по продлению ресурса.

Все теплофикационное оборудование котельной было введено в эксплуатацию в 2015 году, после чего освидетельствования не проводились.

1.2.4.6. Схемы выдачи тепловой мощности.

Отпуск тепловой энергии осуществляется по зависимой системе с температурным графиком 95/70^{0}С. На котельной имеется один вывод Ду 70.

1.2.4.7. Среднегодовая загрузка оборудования источников тепловой мощности.

Суммарная наработка всех котлов в 2015 году составила 5850 часов. Сведения о среднегодовой загрузке котельных агрегатов представлены в таблице 70.

Таблица 70

Сведения о работе основного оборудования котельной

Период	Наработка котла № 1, ч	Наработка котла № 2, ч
Январь	385	386
Февраль	342	345
Март	372	372
Апрель	360	360
Май	180	180
Июнь	-	-
Июль	-	-
Август	-	-
Сентябрь	168	168
Октябрь	372	372
Ноябрь	360	360
Декабрь	382	386
Итого:	2921	2929

1.2.4.8. Способы учета тепла, отпущенного в тепловые сети.

Для учета тепла, отпущенного в тепловые сети, используется оборудование на базе тепловычислителя ВЗЛЕТ ТСРВ-042. Тепловычислитель предназначен для использования на узлах учета тепловой энергии с целью измерения параметров теплоносителя и представления данных по потреблению тепло- и водоресурсов.

В узел учета входят датчики температуры и давления ЭРСВ-440Ф, по одному для работы в нормальном режиме и еще по два для каждого параметра для работы в аварийном режиме.

1.2.4.9. Статистика отказов и восстановлений оборудования источников тепловой энергии.

Ввиду того, что все теплофикационное оборудование было введено в эксплуатацию в 2015 году, отказов и восстановлений оборудования не происходило.

1.2.4.10. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации источников тепловой энергии.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) отсутствуют.

1.2.4.11. Технико-экономические показатели работы источников теплоснабжения.

В таблице 71 представлены основные технико-экономические показатели работы котельной.

Таблица 71

Технико-экономические показатели работы котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Параметр	Ед .изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,430

Параметр	Ед .изм.	Значение
Ограничения тепловой мощности	Гкал/час	0,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430
Потребление т/э на собственные нужды станции	Гкал/час	0,009
Подключенная нагрузка	Гкал/час	0,231
Резерв («+»)/Дефицит («-») тепловой мощности	Гкал/час	0,152
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	783,3

1.3.Тепловые сети, сооружения на них и тепловые пункты.

1.3.1. ПАО «Иркутскэнерго».

1.3.1.1. Структура тепловых сетей.

Тепловые сети ПАО «Иркутскэнерго» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок №1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 составляют одну систему централизованного теплоснабжения. Общая протяженность тепловых сетей составляет 442226,27 м в двухтрубном исчислении.

1.3.1.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тепловая изоляция тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго» от источников станции ТЭЦ-9, станции Участок №1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 представленна следующими типами изоляционных материалов: минераловатные маты с покрытием из асбестобетонной скорлупы, скорлупы из пенополиуретана с покрытием из оцинкованной стали, минераловатные маты с покрытием из рулонного стеклопластика.

Основные типы прокладкитепловых сетей: надземная на низких опорах, подземная в непроходном канале.

Характеристика грунтов в местах прокладкитепловых сетей: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Основной тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Параметры тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго» представлены в таблице 72.

1.3.1.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях ПАО «Иркутскэнерго» установлена секционирующая и регулирующая арматура Ду 32-1000. Арматура в основном представлена клиновыми задвижками, поворотными затворами и шаровыми кранами. Часть запорно-регулирующей арматуры снабжена электроприводом. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях ПАО «Иркутскэнерго» представлены в программе Zulu.

1.3.1.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены в нескольких исполнениях:

а) выполненные из кирпичной кладки с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

б) выполненные из монолитного железобетона с железобетонными плитами покрытия на металлических балках;

в) выполненные из блоков ФБС с железобетонными плитами покрытия на металлических балках.

Павильоны выполнены в нескольких исполнениях:

а) фундамент – бетонный ленточный под несущие стены;

б) стены – кирпич, стеновые панели;

в) плиты перекрытия – железобетонные;

г) кровля – мягкая, скатная.

1.3.1.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Температура воды в подающем трубопроводе при различных температурах наружного воздуха поддерживается не ниже 70°С. Расчетный температурный график тепловой сети станции ТЭЦ-9, станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-10 – 143,7/70,7°С. После насосных смешения, в мкр Китой и п. Мегет температурный график составляет 95/70°С.

Температурный график обоснован удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки. График представлен в таблицах 72-74.

Таблица 72

Параметры тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование	Длина итого (м.к.)	Длина по диаметрам									
		32	38	44,5	57	76	89	108	133	159	194
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	442226,3	6209,88	6688,09	12334,95	33836,8	41189,7	39303,54	41946,12	30371,55	32823,46	1083,9
В том числе надземная прокладка:	121164,1	314,94	300,53	294,53	873,93	2579,9	3568,36	5059,13	4993,74	3400,09	314
В том числе подземная прокладка:	321062,2	5894,94	6387,56	12040,42	32962,87	38609,8	35735,18	36886,99	25377,81	29423,37	769,9

Таблица 73

Параметры тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго» (продолжение)

Наименование	Длина по диаметрам										
	219-239	273	325	377	426	478	529	630	720	820	1020
ВСЕГО тепловых сетей по УТС станции ТЭЦ-9	35357,21	13544,15	25037,73	2223,23	19342,72	4428,31	27993,78	21139,75	26427,53	16492,26	4451,61
В том числе надземная прокладка	9571,97	1251,2	10576,49	94	9768,75	0	16703	11265,66	21628,98	14153,24	4451,61
В том числе подземная прокладка	25785,24	12292,95	14461,24	2129,23	9573,97	4428,31	11290,78	9874,09	4798,55	2339,02	0

Таблица 74

Утвержденный эксплуатационный температурный график от источников станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10

Температура наружного воздуха	Температура в подающем трубопроводе на выходе с источника (ТЭЦ)	Температура сетевой воды после системы отопления	Температура сетевой воды после элеватора, для подающего трубопровода системы отопления
8	70,00	46,96	54,78
7	70,00	46,43	54,43
6	70,00	45,91	54,08
5	70,00	45,39	53,74
4	70,00	44,88	53,40
3	70,00	44,37	53,07
2	70,40	43,87	52,74
1	71,75	43,37	52,41
0	72,85	43,94	53,38
-1	74,64	45,10	54,75
-2	76,93	45,99	56,12
-3	79,6	46,63	57,48
-4	81,87	47,50	58,82
-5	83,42	48,37	60,16
-6	85,87	49,22	61,49
-7	87,60	50,07	62,81
-8	89,83	50,91	64,12
-9	92,06	51,74	65,42
-10	94,27	52,57	66,72
-11	96,48	53,88	68,01
-12	98,68	54,20	69,29
-13	100,88	55,00	70,57
-14	103,06	55,99	71,84
-15	105,25	56,59	73,10
-16	107,42	57,38	74,36
-17	109,59	58,16	75,61
-18	111,76	59,20	76,86
-19	113,92	59,70	78,10
-20	116,07	60,47	7933
-21	118,22	61,23	8037
-22	120,37	61,98	81,79
-23	122,51	62,73	83,01
-24	124,65	63,48	84,23
-25	126,78	64,22	85,44
-26	128,9	64,95	86,65
-27	131,03	65,69	87,86
-28	133,15	66,42	89,06
-29	135,26	67,14	90,25
-30	137,37	67,86	91,45
-31	139,48	68,58	92,63
-32	141,58	69,29	93,82
-33	143,68	70,20	94,60

1.3.1.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепла соответствуют утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

1.3.1.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.1.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Данные об авариях и отказах на тепловых сетях за 2011-2015 гг. с указанием причин их возникновения и временем устранения представлены в таблице 75.

Таблица 75

Статистика отказов и восстановлений на тепловых сетях ПАО «Иркутскэнерго»

№	Причины возникновения	Аварии					Недоотпуск тепловой энергии, Гкал.				
		2011	2012	2013	2014	2015	2011	2012	2013	2014	2015
1	Нарушения сварки, дефекты монтажа	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Прочие	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.3.1.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов тепловых сетей производится на основании результатов технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

1.3.1.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением.

Описание процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний тепловых сетей содержатся в документации, представленной в программе Zulu.

1.3.1.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии и теплоносителя представлены в таблице 76.

Таблица 76

Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на 2014-2016 гг.

Наименование системы теплоснабжения, населенного пункта	Наименование предприятия (филиала ЭСО), эксплуатирующего тепловые сети	Тип теплоносителя, его параметры	Нормативные годовые затраты и потери тепловой энергии на период, Гкал								
			2014 г.			2015 г.			2016 г		
			с изоляцией	технологические затраты	всего	с изоляцией	технологические затраты	всего	с изоляцией	технологические затраты	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
СЦТ станция Участок №1 ТЭЦ-9	УТС ТЭЦ-9 (г.Ангарск)	горяч.вода 143,7/70,7 С	108 937	15 033	123 970	107 762	14 916	122 678	107 489	14 797	122 286
СЦТ станция ТЭЦ-9		горяч.вода 143,7/70,7 С	499 945	104 450	604 395	484 837	103 761	588 598	482 273	102 853	585 126
СЦТ станция ТЭЦ-10		горяч.вода 143,7/70,7 С	0	0	0	0	0	0	0	0	0
СЦТ станция Участок №1 ТЭЦ-9, ТЭЦ-9, ТЭЦ-10		горяч.вода 143,7/70,7 С	608 882	119 483	728 365	592 599	118 677	711 276	589 762	117 650	707 412
ТЭЦ-10		пар отбор 7-13 кгс/скв.м	17 441	1 621	19 062	17 447	1 622	19 069	17 498	1 254	18 752
Всего по ЭСО		вода+пар	626 323	121 104	747 427	610 046	120 299	730 345	607 260	118 904	726 164

1.3.1.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери в сетях источников ПАО «Иркутскэнерго» за 2013-2015 годы представлены в таблице 77.

Таблица 77

Тепловые потери в сетях источников ПАО «Иркутскэнерго» за 2013-2015 годы

Наименование системы теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения	Тип теплоносителя, его параметры	Потери в тепловой сети, тыс. Гкал		
			2013	2014	2015
СЦТ Участок №1 ТЭЦ-9	открытая	горячая вода 143,7/70,7 С	60,614	96,949	100,736
СЦТ ТЭЦ-9	открытая	горячая вода 143,7/70,7 С	484,920	434,782	399,620
СЦТ ТЭЦ-10	открытая	горячая вода 143,7/70,7 С	28,306	19,172	35,281

1.3.1.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения отсутствуют.

1.3.1.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Большинство потребителей тепловой энергии, подключенных к тепловым сетям ПАО «Иркутскэнерго» используют элеваторную схему присоединения с открытым водоразбором ГВС, представленную на рисунке 5.

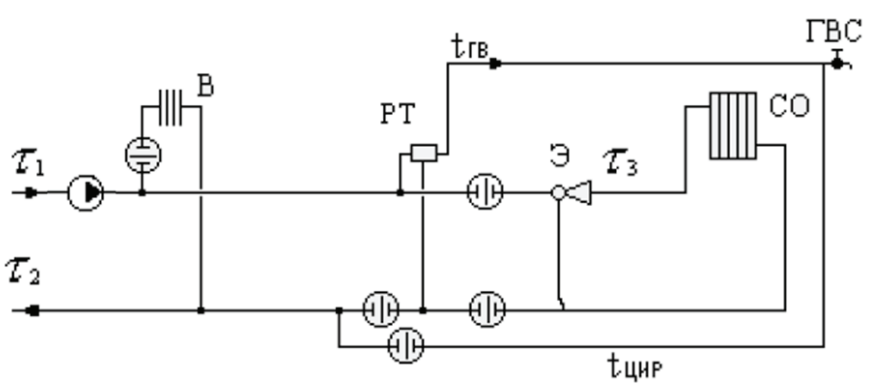

Рисунок 5. Элеваторная схема присоединения потребителей

1.3.1.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

33,2 % потребителей ПАО «Иркутскэнерго» оборудованы приборами учета тепловой энергии (отопление и вентиляция – 29,2%, ГВС – 37,2%, пар – 100%).

66,8% потребителей производит учет потребляемой тепловой энергии рассчетным методом. Данные о приборах учета, установленных у потребителей тепловой энергии, представлены в таблице 78.

Таблица 78

Сведения по установленным приборам учета тепловой энергии и теплоносителя у потребителей ресурса

№	Тип прибора учета	Количество установленных приборов учета указанного типа			
		Горячее водоснабжение	Отопление и вентиляция	Пар	Всего
1	ВСГ	594	5	-	600
2	SKM-1	2	2	-	4
3	SA-94	21	28	-	49
4	VLF-R	23	-	-	23
5	Взлет-ТСР/ТСРВ	480	152	-	632
6	КМ-5	224	304	-	528
7	Метер СВ-25	4	-	-	4
8	СВ-15/15Г	64	-	-	64
9	СВК	77	1	-	78
10	ТСРВ	698	1130	-	1828
11	WFW20	124	2	-	126
12	МАГИКА	1	2	-	3
13	Охта	14	-	-	14
14	ТЭМ-104	914	1100	-	2014
15	ТЭМ-105	6	6	-	12
16	ТЭМ-05М	14	26	-	40
17	MTW-20	5	-	-	5
18	Условный тип	3	-	-	3
19	ВСКМ 90/90-20	8	1	-	9
20	СГВ	62	-	-	62
21	СВУ	29	-	-	29
22	САЯНЫ	1	-	-	1
23	ЕТК-15	2	-	-	2
24	ВКТ-7	3	3	1	7
25	ЭКО-15	1	-	-	1
26	ETW-20	1	-	-	1
27	СПТ-961/961К	3	5	1	9
28	СПТ-942	1	2	-	3
29	Нарва	2	-	-	2
30	МТ-200DS	3	5	-	8
31	КСТ-В	1	2	-	3
32	ВСХ-20	1	-	-	1
33	ТСК-7	1	-	-	1
34	СКВГ	1	-	-	1
35	ВКГ	1	-	-	1
36	Multical	-	1	-	1
37	Расчет производится по нагрузке	5717	6722	-	12439
Всего		9107	9499	2	18608
Оснащены приборами учета		3390	2777	2	6169

1.3.1.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерское управление насосными станциями ПАО «Иркутскэнерго» осуществляется с помощью «Автоматизированной информационно-измерительной системы диспетчерского управления» (далее – АИИСДУ). АИИСДУ насосными станциями осуществляет:

а) текущий технологический контроль работы оборудования насосных перекачивающих станций (НПС) и параметров теплоносителя на НПС и теплоисточниках станции ТЭЦ-1, станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10;

б) дистанционное и автоматическое управление работой насосов, запорной и запорно-регулирующей арматурой;

в) автоматическое регулирование давления и температуры подающей и обратной магистрали насосных станций.

АИИСДУ насосными станциями УТС ТЭЦ-9 представляет собой комплекс программно-аппаратных средств и выполняет следующие функции:

а) автоматический анализ и хранение параметров измерения по каждой НПС;

б) постоянный контроль линии связи, фиксация отклонения, уход измеряемых параметров от заданных значений, регистрация момента пропадания напряжения питания и переход в режим ожидания, с учетом времени включения питания и продолжение ведения измерения;

в) реализация и контроль выполнения управляющих воздействий.

г) выработка автоматических управляющих воздействий на оборудование НПС;

д) передача дистанционных управляющих воздействий на оборудование (НПС);

е) предоставляет доступ к управлению параметрами системы;

ж) позволяет просматривать любой набор измеряемых параметров в любой последовательности;

з) позволяет получать текущую информацию о ходе измерений по интересующему параметру НПС в цифровом и графическом виде.

1.3.1.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

Данные по средствам автоматики и защиты представлены в таблице 79.

Таблица 79

Средства автоматики и защиты на сетях ПАО «Иркутскэнрго»

Тип САРЗ	Кол-во, шт.	Расход теплоносителя, куб.м/ч	Место установки (под./обр. тр-д)	Продолж-сть работы в течение года, ч.	Нормативные годовые потери и затраты теплоносителя, куб.м(т)
РК-1	6	0,03	под. тр-д	5760	1037
РК-1	10	0,03	обр. тр-д	5760	1728

1.3.1.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

На насосных станциях ПАО «Иркутскэнерго» установлены предохранительные клапана для недопущения повышения давления в тепловых сетях сверх нормативного, а такжеиндивидуальный тепловой пункт у потребителей оборудованы защитой от превышения давления.

1.3.1.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора эксплуатирующей организации.

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО представлен в таблице 80.

Таблица 80

Перечень бесхозяйных тепловых сетей на территории АГО

№	Наименование объекта	Адрес	Протяженность, м
1	Теплосеть от ТК-16 до жилого дома	г. Ангарск, ул.40 лет Октября,119	43,75
2	Теплосеть от ТК-12 до жилого дома 27/94квартал	г. Ангарск, квартал 94	46,24
3	Теплосеть от УТ-9 до жилого дома 8в/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 8	123,4
4	Теплосеть от УТ-40 до жилого дома 1/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 1	170,33
5	Тепловая сеть от УТ-16 до блок-секций №4-10, поз.13 жилого дома 5/32мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 5	301,77
6	Теплосеть от УТ-39 до жилого дома 23/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 23	107,3
7	Теплосеть от УТ-2 до блок-секции №5-9 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	334,67
8	Теплосеть от УТ-35 до жилого дома 1/33 мкр и подземной стоянки	г. Ангарск, микрорайон 33, жилой дом № 1	256,92
9	Теплосеть от УТ-12 до УТ-1 и УТ-2 к жилым домам в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34	322,61
10	Теплосеть от УТ-2 до жилого дома в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилой дом № 54	140,55
11	Теплосеть от УТ до жилых домов в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома № 2, 3, 5, 18, 31	453,4
12	Теплосеть от УТ-1 до жилых домов в 34мкр	г. Ангарск, микрорайон 34, жилые дома № 25, 26, 27, 28, 29	211,3
13	Теплосеть жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 2	22,71
14	Теплосеть от УТ-12 до УТ-1(ЦТП-1) и УТ-2 (ЦТП-2) к жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27.	340,55
15	Теплосеть от УТ-1 до жилых домов в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 5, 6, 7	251,57
16	Теплосеть от УТ-2 до УТ-1(ЦТП-1) и УТ-2 (ЦТП-2) к жилым домам в 30мкр	г. Ангарск, микрорайон 30, жилые дома № 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37	378,33
17	Теплосеть от УТ-65 до жилых домов в 29мкр	г. Ангарск, микрорайон 29, жилые дома № 20, 25, 26, 27, 28	648,32
18	Теплосеть от УТ-1 до жилого дома 8 в 12а мкр	г. Ангарск, микрорайон 12а, жилой дом № 8	62,35
19	Теплосеть от УТ-3 до жилого дома 23 в 18мкр	г. Ангарск, микрорайон 18, жилой дом № 23	20,24
20	Теплосеть от ТК-1 до жилого дома 22 в 18мкр	г. Ангарск, микрорайон 18, жилой дом № 22	82,51
21	Теплосеть от ТК-2 до жилого дома 4 в 103квартале.	г. Ангарск, квартал 103, жилой дом № 4	60,5
22	Тепловая сеть от ТК-13 до УТ-1 (ЦТП) жилых домов в 251 квартале	г. Ангарск, квартал 251	416,68
23	Тепловая сеть от ТК-16а до жилых домов в 81 квартале	г. Ангарск, квартал 81, жилые дома № 4, 16	647,23
24	Теплосеть от УТ-5 до блок-секции №1 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	13,08
25	Теплосеть от УТ-7 до блок-секции №4 жилого дома 19/32 мкр	г. Ангарск, микрорайон 32, жилой дом № 19	6,11
26	Тепловая сеть от УТ-1 (ЦТП) до жилых домов ТСЖ в 251 квартале	г. Ангарск, квартал 251	668,39
27	Тепловая сеть от ТК-4а до жилого дома 11/94 квартал	г. Ангарск, квартал 94, жилой дом № 11	31,74
28	Тепловая сеть от ЦТП-1 до жилых домов 20, 21, 26, 27/30мкр	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	161,28
29	Тепловая сеть от ЦТП-2 до жилых домов 22, 23, 24, 25/30мкр	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	186,72
30	Тепловая сеть от ТК внутритерриториальных сетей ТСЖ «30 микрорайон»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 30	300
31	Тепловая сеть от УТ-1 до блок-секций №1, 2 жилого дома 5/32мкр	г. Ангарск, микрорайон 32	34,5

Решение по выбору эксплуатирующей организации бесхозяйных тепловых сетей регламентировано п. 6 ст. 15 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

В случае выявления тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации орган местного самоуправления городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

1.3.2. АО «АНХК».

1.3.2.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АНХК» обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от Участка № 1 ТЭЦ-9 и ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы своим субабонентам. Диспетчерские службы субабонентов организуют потребление тепловой энергии непосредственно на своих объектах.

Территориально АО «АНХК» делится на два промышленных массива.

Первый промышленный массив включает в себя химическое производство и небольшую часть завода масел.

Второй промышленный массив включает в себя нефтеперерабатывающий завод и основное производство завода масел.

В таблице 81 представлен перечень тепловых сетей1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 82 представлен перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

В таблице 83 представлен перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК».

1.3.2.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.2.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

1.3.2.4. Информация о годе начала эксплуатации тепловых сетей представлена в таблицах 81, 82, 83.

Для тепловой изоляции трубопроводов используется минеральная вата. Покровный слой теплоизоляции – сталь, оцинкованная 0,55 мм.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная. Для компенсации движения трубопроводов при изменениях температуры теплоносителя используется самокомпенсация.

Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

Таблица 81

Перечень тепловых сетей 1 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№ пп	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}C)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Длина по участ., м
1	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1978	273х8	2982,00
	Т.в.обр	1,2	150			273х8	2982,00
2	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	530х8	956,00
3	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1974	530х7	3307,00
						273х8	1080,00
4	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2012	325х10, 273х8, 159х8	404,70
	Т.в.обр	1,2	150			325х10, 273х8, 159х8	350,70
5	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1980	377 х 9	450,00
	Т.в обр.	1,2	150			219х8	130,00
6	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1981	159х6	2840,00
7	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	159 х4,5	320,00
						89х4	600,00
8	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1975	630х9	1253,00
						325х8	489,00
9	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х9	230,07
						219х8	152,10
						630х8	279,00
						630х8	119,80
						630х10	99,60
						530х10	652,50
10	Т.в обр.	1,2	150	IV	1974	377х9	322,73
						273х8	230,07
						219х8	152,00
						159х4.5	34,00
						530х8	564,50
						630х8	240,00
						630х9	387,00
11	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	108х4	222,00
						219х7	844,00
						159х5	136,00
12	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1970	630х8	1540,00
13	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1970	273х8	250,00
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8	250,00
14	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	273х8, 159х5	207,10
	Т.в.обр.	1,2	150			273х8, 159х5	209,00
15	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1971	630х8	932,00
						500	325,00
16	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	273х8	300,00
						76х3,5	26,00
17	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1985	219х8	1221,00
18	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	108х4	730,00
19	Т.в обр.	1,2	150	IV	1980	377х9	450,00
						219х8	130,00
20	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	377х9	1998,00
21	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1977	377х9	2560,00
	Т.в.обр.	1,2	150			720х8	2560,00
22	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
23	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2003	377х16	455,00
24	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х10	1338,00
25	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1982	426х9	2900,00
26	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1986	159х5	2142,00
27	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1972	133х5	54,00
28	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1973	530х8	1800,00
29	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2007	426х10	276,60
						377х10	18,10
						325х10	226,80
	Т.в.обр.	1,2	150			426х10	268,40
						377х10	22,20
						325х10	186,80
30	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1975	529	12,00
						478	232,00
						426	192,00
31	Т.в.обр.	1,2	150	IV	2011	530х8	1452,00
	Т.в.пр.					325х8	663,50
	Т.в.обр.					325х8	909,50
	Т.в.пр.					219х8	559,00
	Т.в.обр.					219х8	559,00

№ пп	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Длина по участ., м
32	Т.в.пр.	1,2	150	IV	2013	89х5	701,6
	Т.в.обр.						
33	Т.в.пр., т.в.обр.	1,2	150	IV	2014	89х6	114,00
						25х3	10,00

Таблица 82

Перечень тепловых сетей 2 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№ пп	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2009	200	Ст20	1200,00
2	т.в.п.	1,2	150	IV	2012	250	Ст20	250,00
3	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	600,00
					2007	219х8	Ст20	400,00
4	т.в.п.	1,2	150	IV	2010	273х9	Ст20	560,00
5	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1959	273х9	Ст20	953,00
6	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2013	219х8	Ст10	1403,00
						108х6		204,00
7	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2007	89х5	Ст20	1050,00
8	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1964	108х4	Ст20	240,00
9	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	2011	219х8	Ст20	690,00
10	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х8	Ст3 СП	2482,00
11	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3 сп	2500,00
12	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1970	630х9	Ст3	836,00
13	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1974	720х8	Ст3сп	814,00
14	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	720х8	Ст3 сп 2	6250,00
15	т.в.п. и об.	1,2	150	IV	1976	159х4,5	Ст20	341,00
16	т.в.пр. и об.	1,2	150	IV	2012	159х6	Ст20	402,00
						89х6		273,00
17	т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1979	530х8	Ст3сп2, 17ГС	1800,00
18	т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	1975	530х8	14ХГС	50,00
19	т/ тр.в.прямая	1,2	150	IV	1975	530х8	Ст3 сп 2	160,00
20	т.в. Обр.	1,2	150	IV	1975	500		230,00
						600		600,00
						400		416,00
						450		436,00
						300		350,00
21	т-тр прямая	1,2	150	IV	1971	426х10		360,00
22	т/тр.в.пр.	1,2	150	IV	2011	273х8	Ст20	535,73
23	т/тр.в.пр. и обр.				2014	89х5	Ст20	697,00

Таблица 83

Перечень тепловых сетей 3 теплового района ЭсП УЭн АО «АНХК»

№ пп	Теплоноситель	Рабочее давление (Мпа)	Рабочая температура (^{0}С)	Категория трубопровода	Дата ввода в эксплуатацию	Диаметр, толщина стенки (мм)	Материал, сталь	Длина по участ., м
1	Т.в. пр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00
2	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1994	108х4,5	Ст20	469,00
3	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
4	Т.в.обр.	1,2	150	IV	1966	273х7	Ст20	320,00
5	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1992	89х3,5	Ст20	110,00
6	Тепл.в.обр.	1,2	150	IV	1972	219х7, 159х6	Ст20	395,00
7	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	30-150	Ст20	1050,00
8	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1967	57х3,5	Ст20	120,00
						108х4		594,00
9	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1966	150	Ст20	680,00
						200		140,00
10	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1963	529х9	Ст2	356,00
11	Т.в.прямая	1,2	150	IV	1965	108х4	Ст20	140,00
12	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1996	57х4,5		60,00
13	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1980	219х8		456,00
14	Т.в.прямая	1,2	150	IV	1972	630х10	Ст20	280,00
						426х10		200,00
						219х7		20,00
						89х3,5		20,00
15	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1972	529х9	Ст20	480,00
16	Т.в.прямая	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
17	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1983	920х9	ВСт3сп2	931,00
18	Т.в.прямая	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
19	Т.в. обр.	1,2	150	IV	1985	159х4,5	Ст20	888,00
20	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1969	529х7, 529х9, 720х9	МСт3 кп гр.Б	1962,00
21	Т.в.пр.	1,2	150	IV	1997	219х8	Ст20	204,00
22	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1978	57х3,5 89х4,5	Ст20	638,00
23	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1964	630х8	Ст3сп	400,00
24	Т.в.прямая	1,2	150	IV	1984	530х10	ВСт3сп	600,00
25	Т. в. пр. и обр.	1,2	150	IV	1988	219х8	Ст20	1086,00
26	Т.в. Прямая	1,2	150	IV	1966	325х8 273х8	Ст20	415,00
27	Т.в.пр. и обр.	1,2	150	IV	1965	325х8	Ст10	690,00

1.3.2.5. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Регулирующая арматура отсутствует, перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях представлен в таблице 84.

Таблица 84

Перечень секционирующей арматуры на тепловых сетях АО «АНХК»

№ п/п	Место установки	Наименование согласно схеме	Диаметр
НПЗ			
1	Ряд 2-I прямая	2-I/1	900
2	Ряд 2-I обратная	2-I/2	900
3	А// прямая	А///1	600
4	А// обратная	А///2	600
5	2/ прямая	2'/1	600
6	2/ обратная	2'/2	600
ОПП			
1	Ряд А – I прямая	А-I/3	700
2	Ряд А – I обратная	А-I/4	700
3	Узел – 3А прямая	3/23	600
4	Узел – 3А обратная	3/24	600
5	Узел – 3Б прямая	Б/13	300
6	Узел – 3Б обратная	Б/14	300
7	Узел – 3В прямая	3/19	600
8	Узел – 3В обратная	3/20	600
9	Узел – 3Г прямая	3/7	600
10	Узел – 3Г обратная	3/10	600
11	Узел – 3Е прямая	3/15	500
12	Узел – 3Е обратная	3/14	500
13	Камера К-0 прямая	0/1	300
14	Камера К-0 обратная	0/2	300
15	Ряд 3 стойка №268 прямая	3/29	300
16	Ряд 3 стойка №268 обратная	3/30	300
17	Ряд 3В стойка №297 прямая	3в/7	250
18	Ряд 3В стойка №297 обратная	3в/8	250
19	Ряд 3В стойка №238 прямая	3в/15	250
20	Ряд 3В стойка №238 обратная	3в/16	250
21	Ряд 15-А-I стойка №350 прямая	15-А-I/7	400
22	Ряд 15-А-I стойка №350 обратная	15-А-I/8	400
23	Узел 15-А/07ф прямая	07-ф/1	200
24	Узел 15-А/07ф обратная	07-ф/1	200
25	Узел 5/Д/ прямая	Д//1	250
26	Узел 5/Д/обратная	Д//2	250
27	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//7	250
28	Узел 15-А/Д/обратная	Д//8	250
29	Узел 07-а/07-4 прямая	07-4/1	350
30	Узел 07-а/07-4 обратная	07-4/2	350
31	Узел 4/Е прямая	Е/5	300
32	Узел 4/Е обратная	Е/6	300
33	Узел 3/Е прямая	Е/1	300
34	Узел 3/Е обратная	Е/2	300
35	Узел 15-А//07d прямая	07-d/3	300
36	Узел 15-А//07d обратная	07-d/4	300
37	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/1	350
38	Узел 15-А/07-а прямая	07-а/3	350
39	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/2	350
40	Узел 15-А/07-а обратная	07-а/4	350
41	Узел 15-А/07-к прямая	07-к/1	350
42	Узел 15-А/07-к обратная	07-к/2	350
43	Ряд 15-А прямая	15а/3	700
44	Ряд 15-А обратная	15а/4	700
45	Узел 15-А/Д/ прямая	Д//5	700
46	Узел 15-А/Д/обратная	Д//6	700
47	Ряд Ж прямая	Ж1	500
48	Ряд Ж обратная	Ж2	500

1.3.2.6. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Прокладка трубопроводов тепловых сетей – надземная, тепловые камеры отсутствуют.

1.3.2.7. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции Участок № 1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-9, представленному в подпункте 1.3.1.6 пункта 1.3 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» части 2.

Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.2.8. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.2.9. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu. Давление в подающем трубопроводе составляет 1,2 МПа, давление в обратном трубопроводе 0,6 МПА. Гидравлические испытания проводятся при давлении 1,6 МПа.

1.3.2.10. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

За период с 2011 по 2015гг. аварий и отказов на тепловых сетях не зафиксировано.

1.3.2.11. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании

выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.2.12. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

1.3.2.13. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания» на 2016 год, утвержденные приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 28.09.201 № 116-мпр, с учетом изменений, принятых приказом министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 28.10.2015 № 138-мпр, приведены в таблице 85.

Таблица 85

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям АО «Ангарская нефтехимическая компания»

Организация	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, куб. м (т)	Затраты электрической энергии на передачу тепловой энергии, тыс. кВт
АО «Ангарская нефтехимическая компания», включая тепловые сети соответствующих систем теплоснабжения, расположенных на территории следующего населенного пункта:	Теплоноситель вода		-
	54332,4 (14,6)	100415,0	
	Теплоноситель пар		-
	178982,7 (6,98)	983,7	
г. Ангарск	Теплоноситель вода		-
	54332,4 (14,6)	100415,0	
	Теплоноситель пар 40 ата		-
	6830,0 (11,6)	28,0	
	Теплоноситель пар 20 ата		-
	23600,7 (4,5)	115,5	
	Теплоноситель пар 15 ата		-
	12548,2 (4,8)	103,1	
	Теплоноситель пар 10 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15)		-
	72891,0 (9,1)	426,9	
	Теплоноситель пар 10 ата острый		-
	22690,4 (9,2)	132,9	
	Теплоноситель пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15)		-
	40422,4 (5,9)	177,3	

1.3.2.14. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

В условиях отсутствия испытаний тепловых сетей на фактические потери определение фактических потерь возможно только при наличии приборов учета на источнике тепловой энергии и полном оснащении всех потребителей приборами учета, или на основании результатов определения фактических потерь, полученных при проведении энергетических обследований теплосетевых организаций.

Тепловые потери в тепловых сетях АО «АНХК» за последние 3 года соответствуют нормативным и представлены в таблице 86.

Таблица 86

Тепловые потери в тепловых сетях АО «АНХК» за последние 3 года

Год	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя	
	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, куб. м
2013 г.	Теплоноситель – вода	
	53980,0	151027
	Теплоноситель – пар	
	205356	994,1
2014 г.	Теплоноситель – вода	
	53984,4	150607,09
	Теплоноситель – пар 40 ата	
	6908,21	28,42
	Теплоноситель – пар 20 ата	
	20527,41	71,59
	Теплоноситель – пар 15 ата	
	7178,81	58,59
	Теплоноситель – пар 10 ата	
	68970,39	437,23
	Теплоноситель пар – 10 ата (острый)	
	21469,9	159,29
	Теплоноситель – пар 4,5 ата	
	33777,55	120,95
2015 г.	Теплоноситель – вода	
	56207	160911,99
	Теплоноситель пар – 40 ата	
	6809	27,9
	Теплоноситель пар – 20 ата	
	23529	115,16
	Теплоноситель пар – 15 ата	
	12510	102,8
	Теплоноситель – пар 10 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15)	
	72672	421,14
	Теплоноситель пар 10 ата	
	22622,2	131,14
	Теплоноситель – пар 4,5 ата (редуцированный из пара 20 и пара 15)	
	40300	166,6

1.3.2.15. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.2.16. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Все здания оборудованы системами водяного отопления с нагревательными приборами (радиаторами или регистрами из гладких труб), наиболее распространены однотрубные системы с нижней разводкой. Технологические объекты, кроме того, имеют калориферы на приточных вентиляционных системах.

Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 6.

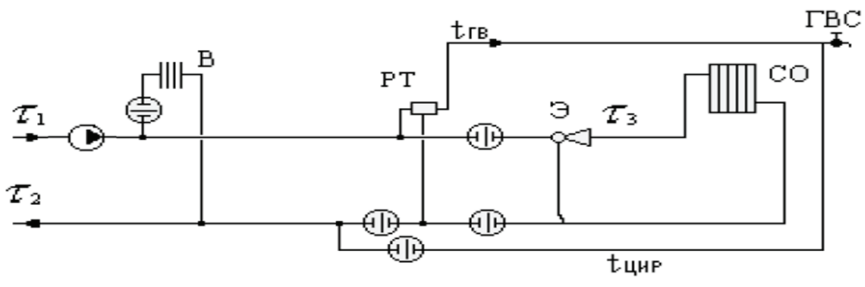

Рисунок 6. Схема присоединения теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

1.3.2.17. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

Расчеты между АО «АНХК» и ПАО «Иркутскэнерго» производятся по счетчикам ПАО «Иркутскэнерго» данные по приборам учета представлены в таблице 55-57 подпункта 1.2.1.7 пункта 1.2 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

1.3.2.18. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Система телемеханизации отсутствует. ЭсП УЭн обеспечивает передачу и распределение тепловой энергии, полученной от станции Участка №1 ТЭЦ-9 и станции ТЭЦ-9 через собственные магистральные трубопроводы АО «АНХК». Диспетчерские службы потребителей: объекты АО «АНХК», АО «Ангарский завод полимеров», АО «Ангарский завод катализаторов и органического синтеза», АО «Ангарскнефтехимремстрой», АО «Востсибмаш» и другие, организуют потребление тепловой энергии на своих объектах.

1.3.2.19. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.2.20. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

Защита тепловых сетей от превышения давления отсутствует.

1.3.2.21. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории АО «АНХК» не выявлены.

1.3.3. МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

1.3.3.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Тепловые сети двухтрубные, проложены в непроходных каналах. Структура тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена в таблице 87.

Таблица 87

Структура тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м
Котельная	ТК-2	327	0,1	0,1
ТК-2	Детский сад	126	0,068	0,069
ТК-1	Библиотека	36	0,025	0,025
ТК-2	Школа	41	0,1	0,1

1.3.3.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карта схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена на рисунке 7.

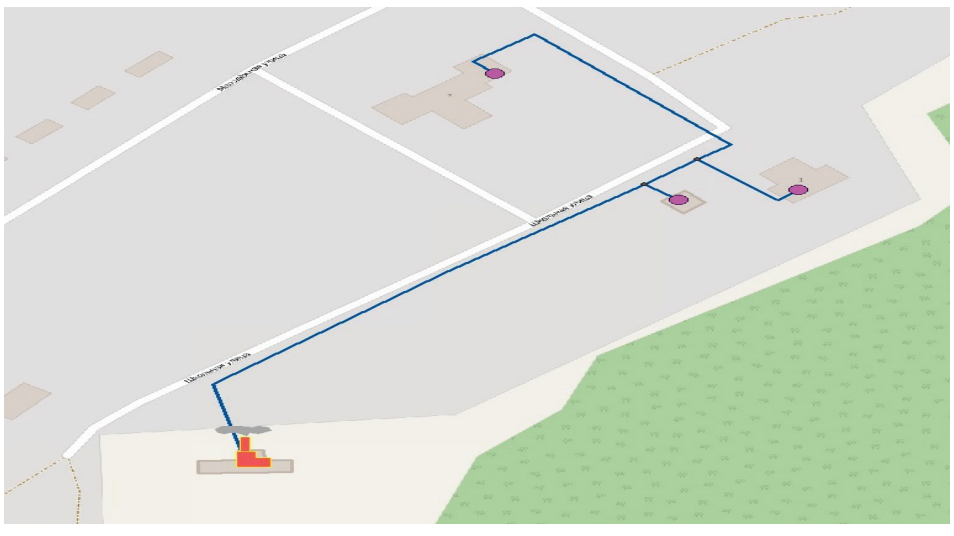

Рисунок 7. Схема тепловых сетей от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

1.3.3.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки

Год ввода тепловых сетей в эксплуатацию: 1985 год. Изоляция труб выполнена из пенополиуретановыхскорлуп, толщина изоляции – 40мм. Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.3.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

В качестве запорной арматуры на врезках к потребителям установлены:

а) стальные клиновые задвижки Ду 32 – 2 шт;

б) стальные клиновые задвижки Ду 70 – 2 шт;

в) шаровые краны Ду 100 – 2 шт.

1.3.3.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камер выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.3.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МУП АГО «Преобразование», расположенной в с. Одинск осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная МУП АГО «Преобразование» работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника теплоснабжения).

1.3.3.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.3.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск): давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм. Пьезометрические графики представлены в геоинформационной программе Zulu.

1.3.3.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей

Статистика отказов и восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлена в таблице 88.

Таблица 88

Статистика отказов и восстановления (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Дата аварии (отказа)	Начало аварии	Ликвидация аварии	Длительность аварии (отказа)	Наименование и характеристика отказа	Отказавший узел, элемент
2013 год	13.00	18.00	6 часов	Разрыв теплосети	Разрыв трубы Ду 100

1.3.3.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.3.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды

в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.3.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Приборы учета тепловой энергии на котельной отсутствуют. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии согласно информации МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлены в таблице 89.

Таблица 89

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии
(согласно отчету по результатам обследования котельной в с. Одинск)

Период работы	Потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и с потерями и затратами теплоносителя, Гкал (%)	Потери и затраты теплоносителя, куб. м (куб. м/час)
Межотопительный сезон		75 (0,025)
Отопительный период		200,5 (0,0348)
Итого за год	286 (27)	275,5

1.3.3.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Потери тепловой энергии в тепловых сетяхМУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) за последние 3 года соответствуют нормативным потерям.

1.3.3.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.3.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 8.

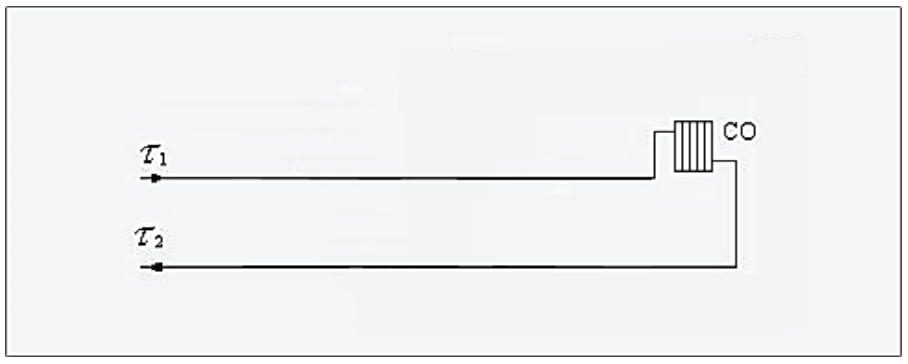

Рисунок 8. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в с. Одинск

1.3.3.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

На настоящий момент на территории с. Одинск приборный учет тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, отсутствует.

1.3.3.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Управление электрокотлами осуществляется от шкафа управления, в котором смонтированы автоматы защиты, контактор и схема автоматики. В силовой цепи предусмотрены приборы контроля токовой нагрузки и напряжения, а также защиты, действующие на отключение электрокотла при перегрузках и коротких замыканиях. Схема автоматически позволяет поддержать постоянную температуру воды в водогрейной камере. В схеме автоматики предусмотрена защита, действующая на отключение электрокотла при нагреве корпуса котла до 45^{0}С. Предусмотрена световая сигнализация наличия напряжения, включения нагрева, отказа контактора, включения насоса, аварии (перегрузки по току и перегреву), а также перевода щита управления в режим дистанционного управления.

Диспетчерская служба МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) использует телефонную связь.

10.0.0.1. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабженияМУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.3.18. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WRV-200.

1.3.3.19. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Одинск отсутствуют.

1.3.4. МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

1.3.4.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Котельная в д. Зуй предназначена для теплоснабжения трех двухэтажных многоквартирных домов.

Тепловые сети от котельной выполнены в двухтрубном исполнении,в подземной прокладке в непроходных каналах из железобетонных лотков. Внутренний диаметр трубопроводов тепловых сетей 50 мм и 70 мм. Протяженность тепловых сетей составляет 160 м.

1.3.4.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Год начала эксплуатации котельной и тепловых сетей 2015 год. В качестве изоляции используются пенополеуретановые скорлупы. Компенсация температурных деформаций осуществляется углами поворота и «П»-образными компенсаторами. Тип прокладки: подземный в непроходных каналах из железобетонных лотков.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.4.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

На тепловых сетях установлены краны шаровые (приварные) Ду 50.

1.3.4.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены из кирпича, перекрытия железобетонные.

1.3.4.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной в д. Зуй осуществляется качественным способом, то есть изменением температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70°С, такой температурный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.4.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.4.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения д. Зуй: давление в подающем трубопроводе – 6 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.4.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

В связи с тем, что котельная и тепловые сети были введены в эксплуатацию в 2015 году, отказов и аварий не зафиксировно.

1.3.4.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.4.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках те-

пловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.4.12. .Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии в д. Зуй составляют – 224 Гкал/год.

1.3.4.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года

Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.4.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.4.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 9.

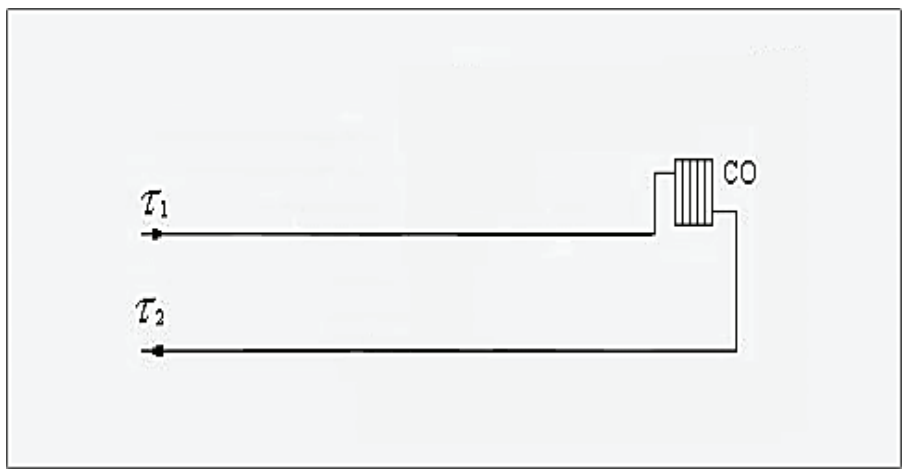

Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям в д. Зуй

1.3.4.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

У потребителей отсутствуют приборы учета тепловой энергии. Прибор учета тепловой энергии установлен только на котельной.

1.3.4.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

На котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) установлен измерительный преобразователь ВЗЛЕТ адаптер сигналов (далее – ВЗЛЕТ АС). Преобразователь ВЗЛЕТ АС марки АССВ-030 – адаптер сотовой связи, предназначеный для передачи накопленных и текущих данных, а также сообщений о нештатных ситуациях от приборов учета в диспетчерскую систему.

В узел учета котельной входят: датчики температуры и давления, находящихся в работе, два датчика каждого параметра для работы в аварийном режиме. Со всех датчиков конечный сигнал поступает к диспетчеру.

1.3.4.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения д. Зуй центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.4.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Для защиты тепловых сетей от превышения давления на котельной установлен расширительный бак WesterHeating 200 WRV и предохранительный клапан.

1.3.4.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории д. Зуй отсутствуют.

1.3.5. МУП АГО «Преобразование».с. Савватевка

1.3.5.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

Система теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) двухтрубная с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) представлена в таблице 90.

Таблица 90

Структура тепловых сетей МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

(согласно акту передачи № 00000438 от 11.08.2017г)

Внутренний диаметр трубопровода, мм	Общая протяженность участков, м (в двухтрубном исчислении)
32	528,2
150	654,5
150	51,8
100	46,7
50	223,7
100	432,1
100	20,6
180	369,1
250	305,5
80	62,5
80	60
80	74
150	532,7
Всего:	3228,74
Всего в однотрубном исчислении:	6457,48

1.3.5.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии.

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки.

Тип прокладкитепловых сетейМУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка): подземная в непроходных каналах. Изоляция выполнена минеральной ватой. Тип компенсирующих устройств: П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.5.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях.

Секционирующая арматура на тепловых сетях установлена в минимальном количестве на основных магистральных ответвлениях. Специальной регулирующей арматуры на тепловой сети и у потребителей практически нет.

1.3.5.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры (в основном прямоугольной формы) выполнены из кирпича и бетона.

1.3.5.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии от котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) осуществляется качественным способом, то есть изменение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе осуществляется в зависимости от температуры наружного воздуха. Качественное регулирование обеспечивает стабильный расход теплоносителя и, соответственно, стабильный гидравлический режим системы теплоснабжения, что является основным его достоинством.

Котельная работает по температурному графику 95/70°С, такой емпературный график на котельной обусловлен малой подключенной нагрузкой потребителей и малой протяженностью тепловых сетей (все потребители находятся на незначительном удалении от источника).

1.3.5.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.5.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

Гидравлический режим работы системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка): давление в подающем трубопроводе – 5,2 атм, давление в обратном трубопроводе – 3,8 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены вэлектронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.5.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей

Данные об авариях и отказах на тепловых сетяхМУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка):

а) 2012 год – 4 аварийные ситуации, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

б) 2013 год – 3 аварийные ситуации, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

в) 2014 год – 7 аварий, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода;

г) 2015 год – 1 авария, время устранения от 2 до 24 часов, причина – износ трубопровода.

1.3.5.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.5.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.5.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на 2014 год, уменьшенных на 3%. Нормативные технологические потери в тепловых сетях МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) составляют – 3408,9 Гкал/год.

1.3.5.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Согласно информации, предоставленной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка), тепловые потери за последние 3 года составили:

а) 2013 год – 3623 Гкал;

б) 2014 год – 3514,3 Гкал;

в) 2015 год – 3408,9 Гкал.

1.3.5.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.5.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунках 9 и 10.

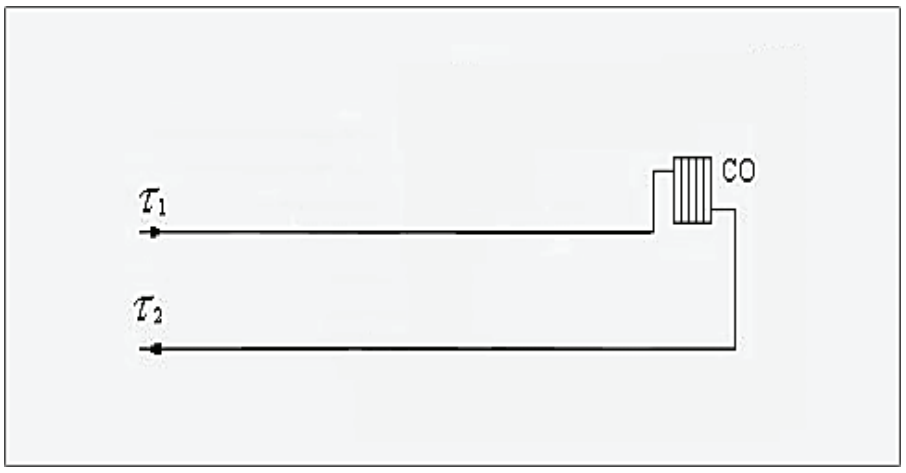

Рисунок 9. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка)

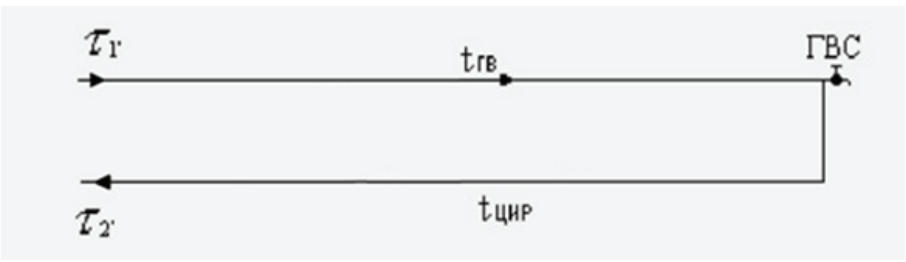

Рисунок 10. Схема подключения потребителей к двухтрубной системе теплоснабжения горячего водоснабюжения

1.3.5.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

По информацииМУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) приборы учета тепловой энергии установлены у следующих потребителей:

Школа (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у.

Детский сад (ул. Школьная) – 1 прибор учета тепловой энергии п/у.

1.3.5.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от жителей города и обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

Система телемеханизации отсутствует.

1.3.5.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.5.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.5.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Бесхозяйные тепловые сети на территории с. Савватеевка не выявлены.

1.3.6. АО «АЭХК».

1.3.6.1. Описание структуры тепловых сетей от каждого источника тепловой энергии.

АО «АЭХК» не имеет собственных генерирующих источников тепловой энергии. Промплощадка АО «АЭХК» имеет единственный ввод тепловой энергии от магистральных тепловых сетей. Вводные трубопроводы тепловой сети промплощадки подключены к соответствующим трубопроводам в павильоне «А» тепломагистрали 1, обслуживаемой УТС ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго».

Наружная стена павильона «А» в соответствии с договорами на отпуск и потребление тепловой энергии в горячей воде является границей раздела балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности между АО «АЭХК» и ПАО «Иркутскэнерго».

Система теплоснабжения АО «АЭХК» двухтрубная, зависимая с открытым горячим водоснабжением. Структура тепловых сетей АО «АЭХК» представлена в таблице 91.

Таблица 91

Структура тепловых сетей АО «АЭХК»

№ уч-ка	Протяженность тепловых сетей (в метрах) в зависимости от диаметра по состоянию на 01.01.2016											
	Ду 40	Ду 50	Ду 70	Ду 80	Ду 100	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 400	Ду 500	Всего
1					84							84
2		78										78
3	10	120										130
4	5		90									95
5	46	120				506						672

№ уч-ка	Протяженность тепловых сетей (в метрах) в зависимости от диаметра по состоянию на 01.01.2016											
	Ду 40	Ду 50	Ду 70	Ду 80	Ду 100	Ду 150	Ду 200	Ду 250	Ду 300	Ду 400	Ду 500	Всего
6				80								80
7		330			65							395
8	408	564		400	480	226	1658			2280		5608
9						140	762					902
10	156	696		80	110		236			2176	890	4344
11		162	12	513	1347	256	450	340	596	300		3976
12		248	22	300	642	488	1158					2858
13							90		840			930
14						144						144
15		350										350
16	704		210									914
17	328											328
18		364										364
19	8		144	300	100							552
20						144						144
21	222	200										422
22	200											200
23		249										249
24	200	420										620
25	128											128
26	72											72
27		184										184
28	70	84										154
29	220											220
30		130										130
31		134				31						165
32			96		144							240
33	166											166
34	70											70
35					303,8	303,8						607,6
36	25			188	75	25	214					502
37			41	41			109					191

1.3.6.2. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.3. Параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки

От павильона «А» трубопроводы горячей воды до объектов промплощадки исполнены в варианте подземной прокладки в непроходных каналах. Исключение составляют трубопроводы от ТК-5 сублиматного производства до здания 309, проложенные по технологической эстакаде и трубопроводы от УТ-27 до здания 801 разделительного производства. Сеть теплоснабжения выполнена из стальных труб диаметром до 500 мм с теплоизоляционным покрытием. Тип компенсирующих устройств – П-образные компенсаторы и углы поворотов.

Характеристика грунтов в местах прокладки: аллювиальные грунты с развитием среднеюрских образований и техногенными отложениями, аллювиальные мелкие пески.

1.3.6.4. Типы и количество секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

На тепловых сетях АО «АЭХК» установлена стальная запорная арматура. Перечень запорной арматуры представлен в таблице 92.

Таблица 92

Перечень запорной арматуры АО «АЭХК»

№ уч-ка	Количество запорной арматуры (шт.) в зависимости от диаметра					
	До Ду 80	Ду 80-125	Ду 125-150	Ду 150-200	Ду 200-300	Ду 300-400
1						
2	2					
3	4					
4	6					
5	18					
6	6					
7						
8	37	15	15		2	2
9	9	4		2	1	
10	41	4	6	3		4
11	4	2				
12	43	30	3	4		
13	2			2		
14						
15						
16						
17						
18						
19	6					
20						
21						
22						
23						
24						
25						
26						
27						
28						
29						
30						
31						
32	4	2				
33	2					
34						
35		2	2			
36	7		4			
37	4					
Всего	195	59	30	11	3	6

1.3.6.5. Типы и строительные особенности тепловых камер и павильонов.

Тепловые камеры выполнены по типовым проектам подземного исполнения. Павильоны выполнены по индивидуальным проектам наземного и заглубленного типа.

1.3.6.6. Графики регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности.

Регулирование отпуска тепловой энергии осуществляется по температурному графику станции ТЭЦ-9, представленному в подпункте 1.3.1.6 пункта 1.3 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

Температурные графики обоснованы удаленностью потребителей от источника и значительной величиной нагрузки.

1.3.6.7. Фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети.

Фактические температурные режимы отпуска тепловой энергии соответствуют утвержденным графикам.

1.3.6.8. Гидравлические режимы тепловых сетей и пьезометрические графики.

На вводных трубопроводах теплосети промплощадки производится регулирование располагаемого напора. В подающем трубопроводе поддерживается давление около 6 атм., а в обратном трубопроводе – 4 атм.

Пьезометрические графики тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.3.6.9. Статистика отказов и восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей тепловых сетей.

Отказов и восстановлений на тепловых сетях не зафиксировано.

1.3.6.10. Описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов.

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей, проводимых ежегодно. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях.

Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации и межремонтного периода объектов системы теплоснабжения, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

1.3.6.11. Описание периодичности и соответствия техническим регламентам и иным обязательным требованиям процедур летних ремонтов с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей.

Согласно п. 6.82 МДК 4-02.2001 «Типовая инструкция по технической эксплуатации тепловых сетей систем коммунального теплоснабжения»:

Тепловые сети, находящиеся в эксплуатации, должны подвергаться следующим испытаниям:

а) гидравлическим испытаниям с целью проверки прочности и плотности трубопроводов, их элементов и арматуры;

б) испытаниям на максимальную температуру теплоносителя для выявления дефектов трубопроводов и оборудования тепловой сети, контроля за их состоянием, проверки компенсирующей способности тепловой сети;

в) испытаниям на тепловые потери для определения фактических тепловых потерь теплопроводами в зависимости от типа строительно-изоляционных конструкций, срока службы, состояния и условий эксплуатации;

г) испытаниям на гидравлические потери для получения гидравлических характеристик трубопроводов;

д) испытаниям на потенциалы блуждающих токов (электрическим измерениям для определения коррозионной агрессивности грунтов и опасного действия блуждающих токов на трубопроводы подземных тепловых сетей).

Все виды испытаний должны проводиться раздельно. Совмещение во времени двух видов испытаний не допускается.

На каждый вид испытаний должна быть составлена рабочая программа, которая утверждается главным инженером.

За два дня до начала испытаний утвержденная программа передается диспетчеру ОЭТС и руководителю источника тепла для подготовки оборудования и установления требуемого режима работы сети.

Гидравлическое испытание на прочность и плотность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации, должно быть проведено после капитального ремонта до начала отопительного периода. Испытание проводится по отдельным отходящим от источника тепла магистралям при отключенных водонагревательных установках источника тепла, отключенных системах теплопотребления, при открытых воздушниках на тепловых пунктах потребителей. Магистрали испытываются целиком или по частям в зависимости от технической возможности обеспечения требуемых параметров, а также наличия оперативных средств связи между диспетчером, персоналом источника тепла и бригадой, проводящей испытание, численности персонала, обеспеченности транспортом.

Каждый участок тепловой сети должен быть испытан пробным давлением, минимальное значение которого должно составлять 1,25 рабочего давления. Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем ОЭТС в соответствии с требованиями Правил устройства и безопасной эксплуатации трубопроводов пара и горячей воды.

Максимальное значение пробного давления устанавливается в соответствии с указанными правилами и с учетом максимальных нагрузок, которые могут принять на себя неподвижные опоры.

В каждом конкретном случае значение пробного давления устанавливается техническим руководителем в допустимых пределах, указанных выше.

При гидравлическом испытании на прочность и плотность давление в самых высоких точках тепловой сети доводится до значения пробного давления за счет давления, развиваемого сетевым насосом источника тепла или специальным насосом из опрессовочного пункта.

При испытании участков тепловой сети, в которых по условиям профиля местности сетевые и стационарные опрессовочные насосы не могут создать давление, равное пробному, применяются передвижные насосные установки и гидравлические прессы.

Длительность испытаний пробным давлением устанавливается главным инженером, но должна быть не менее 10 мин. с момента установления расхода подпиточной воды на расчетном уровне. Осмотр производится после снижения пробного давления до рабочего.

Тепловая сеть считается выдержавшей гидравлическое испытание на прочность и плотность, если при нахождении ее в течение 10 мин. под заданным пробным давлением значение подпитки не превысило расчетного.

Температура воды в трубопроводах при испытаниях на прочность и плотность не должна превышать 40 °С.

Периодичность проведения испытания тепловой сети на максимальную температуру теплоносителя определяется руководителем.

Температурным испытаниям должна подвергаться вся сеть от источника тепла до тепловых пунктов систем теплопотребления.

Температурные испытания должны проводиться при устойчивых суточных плюсовых температурах наружного воздуха.

За максимальную температуру следует принимать максимально достижимую температуру сетевой воды в соответствии с утвержденным температурным графиком регулирования отпуска тепла на источнике.

Температурные испытания тепловых сетей, находящихся в эксплуатации длительное время и имеющих ненадежные участки, должны проводиться после ремонта и предварительного испытания этих сетей на прочность и плотность, но не позднее чем за 3 недели до начала отопительного периода.

Температура воды в обратном трубопроводе при температурных испытаниях не должна превышать 90°С. Попадание высокотемпературного теплоносителя в обратный трубопровод не допускается во избежание нарушения нормальной работы сетевых насосов и условий работы компенсирующих устройств.

Для снижения температуры воды, поступающей в обратный трубопровод, испытания проводятся с включенными системами отопления, присоединенными через смесительные устройства (элеваторы, смесительные насосы) и водоподогреватели, а также с включенными системами горячего водоснабжения, присоединенными по закрытой схеме и оборудованными автоматическими регуляторами температуры.

Испытания по определению тепловых потерь в тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по типу строительно-изоляционных конструкций, сроку службы и условиям эксплуатации, с целью разработки нормативных показателей и нормирования эксплуатационных тепловых потерь, а также оценки технического состояния тепловых сетей. График испытаний утверждается техническим руководителем.

Испытания по определению гидравлических потерь в водяных тепловых сетях должны проводиться один раз в пять лет на магистралях, характерных для данной тепловой сети по срокам и условиям эксплуатации, с целью определения эксплуатационных гидравлических характеристик для разработки гидравлических режимов, а также оценки состояния внутренней поверхности трубопроводов. График испытаний устанавливается техническим руководителем.

Испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери проводятся при отключенных ответвлениях тепловых пунктах систем теплопотребления.

При проведении любых испытаний абоненты за три дня до начала испытаний должны быть предупреждены о времени проведения испытаний и сроке отключения систем теплопотребления с указанием необходимых мер безопасности. Предупреждение вручается под расписку ответственному лицу потребителя.

Должны быть организованы техническое обслуживание и ремонт тепловых сетей.

Ответственность за организацию технического обслуживания и ремонта несет административно-технический персонал, за которым закреплены тепловые сети.

Объем технического обслуживания и ремонта должен определяться необходимостью поддержания работоспособного состояния тепловых сетей.

При техническом обслуживании следует проводить операции контрольного характера (осмотр, надзор за соблюдением эксплуатационных инструкций, технические испытания и проверки технического состояния) и технологические операции восстановительного характера (регулирование и наладка, очистка, смазка, замена вышедших из строя деталей без значительной разборки, устранение различных мелких дефектов).

Основными видами ремонтов тепловых сетей являются капитальный и текущий ремонты.

При капитальном ремонте должны быть восстановлены исправность и полный или близкий к полному, ресурс установок с заменой или восстановлением любых их частей, включая базовые.

При текущем ремонте должна быть восстановлена работоспособность установок, заменены и восстановлены отдельные их части.

Система технического обслуживания и ремонта должна носить предупредительный характер.

При планировании технического обслуживания и ремонта должен быть проведен расчет трудоемкости ремонта, его продолжительности, потребности в персонале, а также материалах, комплектующих изделиях и запасных частях.

На все виды ремонтов необходимо составить годовые и месячные планы. Годовые планы ремонтов утверждает главный инженер.

Планы ремонтов тепловых сетей организации должны быть увязаны с планом ремонта оборудования источников тепла.

1.3.6.12. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии (мощности), теплоносителя, включаемые в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя.

Нормативы технологических потерь тепловой энергии представлены в таблице 93.

Таблица 93

Нормативы технологических потерь тепловой энергии в тепловых сетях АО «АЭХК»

Год	2013	2014	2015	2016	2017
Нормативные потери (тыс. Гкал)	26,732	26,732	26,732	23,739	23,652

1.3.6.13. Тепловые потери в тепловых сетях за последние 3 года.

Тепловые потери за последние 3 года соответствуют нормативным.

1.3.6.14. Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения.

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

1.3.6.15. Типы присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям.

Потребители подключены к тепловым сетям по зависимой схеме. Система теплоснабжения двухтрубная с открытым разбором горячего водоснабжения. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям представлена на рисунке 11.

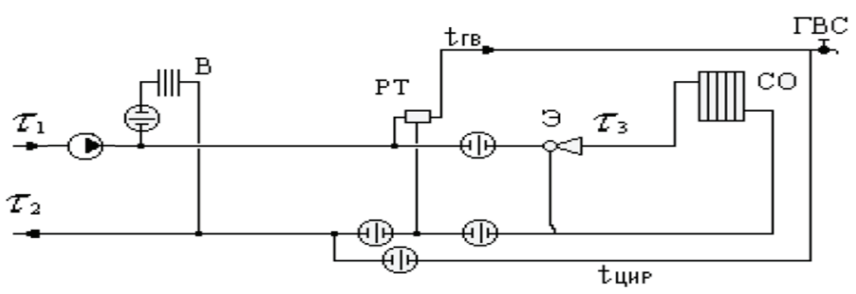

Рисунок 11. Схема присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям АО «АЭХК»

1.3.6.16. Сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям.

Данная информация от АО «АЭХК» не была предоставлена.

1.3.6.17. Анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи.

Диспетчерская служба оборудована телефонной связью, принимает сигналы об утечках и авариях на сетях от обслуживающего персонала. Сообщение о возникших нарушениях функционирования системы теплоснабжения передается диспетчером дежурной бригаде.

1.3.6.18. Уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций.

В системе теплоснабженияАО «АЭХК» центральные тепловые пункты и насосные станции отсутствуют.

1.3.6.19. Сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления.

Специальной защиты тепловой сети от превышения давления (гидроудара) нет.

1.3.6.20. Перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию

Бесхозяйные тепловые сети на территорииАО «АЭХК» не выявлены.

1.4. Зоны действия источников тепловой энергии.

1.4.1. ПАО «Иркутскэнерго».

Станция ТЭЦ-9 расположена вблизи промышленной зоны АО «АНХК» и обеспечивает тепловой и электрическойэнергией объектынефтехимической промышленности, а такжезоны жилой застройки города Ангарска и поселка Мегет. Подача теплоносителя от станции ТЭЦ-9 осуществляется по тепломагистралям № 1, № 2, № 3, № 4, № 5, № 6.

Станция ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго» расположена южнее станции Совхозная ВСЖД и занимает земельный участок площадью 208,3 га. Станция обеспечивает паром ОАО «Каравай». Станция ТЭЦ-10 работает в режиме подпитки тепловых сетей ПАО «Иркутскэнерго», в межотопительный период осуществляет горячеводоснабжение через тепломагистрали № 1/3, № 2, № 4 (МПФ) и № 5 (АПФ) следующих потребителей: кварталы Юго-Западного района г. Ангарска: № 177, № 178, № 179, № 180, № 181, № 188, № 192, № 189, № 208, № 209, № 207/210, «А», «Б», № 221, № 222, № 225а, № 225, № 205, № 206, № 211, № 212, № 219, № 220; мкр 4-й Новый, АО АЭХК, ОАО «Тепличное» (по воде), п. Юго-Восточный, АПФ, МПФ, п.Мегет.

Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 в настоящее время обеспечивает паром промышленную площадку АО «АНХК», а также работает в режиме насосной в системе централизованного теплоснабжения станции ТЭЦ-9 (горячая вода).

1.4.2. МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) условно может быть ограничена следующими улицами: Саватеевский тракт, улицы Школьная и Полевая, улица Мичурина. Источник тепловой энергии расположен в пределах улицы Мичурина.

1.4.3. МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) условно расположена в границах улиц Победы и Школьной на территории с. Одинск. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.4. МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Зона действия системы теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) расположена в границах улицы Сибизмир и прилегающих территориях деревни Зуй. Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.5. АО «АЭХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.4.6. АО «АНХК».

Карты (схемы) тепловых сетей в зонах действия источников тепловой энергии подробно представлены в электронной модели, выполненной в геоинформационной программе Zulu.

1.5. Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии.

1.5.1. Схемы присоединения нагрузок потребителей.

Схемы присоединения потребителей к тепловым сетям на территории АГО преимущественно элеваторные. На рисунке 12 представлена схема элеваторного узла.

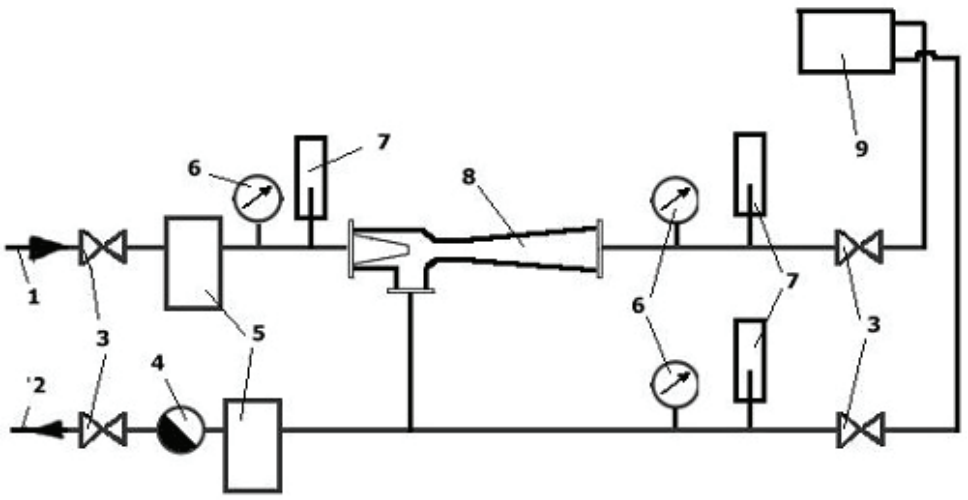

Рисунок 12. Схема элеваторного узла

1.5.2. Значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

В результате анализа перечня потребителей тепловой энергии от источников централизованного теплоснабжения на территории АГО были получены значения потребления тепловой энергии в зонах действия источников тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха, представленные в таблице 94.

Таблица 94

Тепловые нагрузки потребителей СЦТ на территории АГО (2015 г.)

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	955,01
	ГВС	Гкал/час	415,03
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	1370,04
	Нагрузка по пару	Гкал/час	107,71
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	7,66

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция Участок 1 ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	172,19
	ГВС	Гкал/час	40,25
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	212,44
	Нагрузка по пару	Гкал/час	105,39
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	7,08
Станция ТЭЦ-10	Нагрузка по пару	Гкал/час	23,40
	Итого	Гкал/час	23,40
Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Саввателевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,610
	ГВС	Гкал/час	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	2,763
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,245
	Итого	Гкал/час	0,245
МУП АГО «Преобразование» (Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,231
	Итого	Гкал/час	0,231

1.5.3. Случаи применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

Случаи применения для отопления жилых помещений в многоквартирных домах индивидуальных квартирных источников тепловой энергии на территории АГО не зафиксированы.

Переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством РФ, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения многоквартирных домов запрещается ФЗ № 190 «О теплоснабжении».

1.5.4. Значения потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом.

Средняя температура отопительного сезона составляет минус 7,7°С.

Расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, вентиляции и горячего водоснабжения для АГО составляет минус 33°С.

Продолжительность отопительного сезона составляет 240 дней.

Значения потребления тепловой энергии на территории АГО представлены в таблице 95.

Таблица 95

Полезный отпусктепловой энергии за отопительный период и год в целом (2015 г.)

Источник теплоснабжения	Зона действия источника	Ед. измерения	Отопительный период	Год
Станция Участок 1 ТЭЦ-9	МО «г. Ангарск», Мегет	Гкал	221599	221599
Станция ТЭЦ-9		Гкал	2154877	2241769
Станция ТЭЦ-10		Гкал	216077	335480
Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	Савватеевка	Гкал	8446,2	8831
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	Одинск	Гкал	713,1	713,1
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	д. Зуй	Гкал	671,1	671,1

1.5.5. Существующие нормативы потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение.

В соответствии с «Правилами установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 23.05.2006 № 306) (в редакции постановления Правительства РФ от 28.03.2012 № 258)», которые определяют порядок установления нормативов потребления коммунальных услуг (холодное и горячее водоснабжение, водоотведение, электроснабжение, газоснабжение, отопление), нормативы потребления коммунальных услуг утверждаются органами государственной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными в порядке, предусмотренном нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации. При определении нормативов потребления коммунальных услуг учитываются следующие конструктивные и технические параметры многоквартирного дома или жилого дома:

а) в отношении горячего водоснабжения – этажность, износ внутридомовых инженерных систем, вид системы теплоснабжения (открытая, закрытая);

б) в отношении отопления – материал стен, крыши, объем жилых помещений, площадь ограждающих конструкций и окон, износ внутридомовых инженерных систем.

В качестве параметров, характеризующих степень благоустройства многоквартирного дома или жилого дома, применяются показатели, установленные техническими и иными требованиями в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации.

При выборе единицы измерения нормативов потребления коммунальных услуг используются следующие показатели:

В отношении горячего водоснабжения:

а) в жилых помещениях – куб. метр на 1 человека;

б) на общедомовые нужды – куб. метр на 1 кв. метр общей площади помещений, входящих в состав общего имущества в многоквартирном доме.

В отношении отопления:

а) в жилых помещениях – Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме или жилого дома;

б) на общедомовые нужды – Гкал на 1 кв. метр общей площади всех помещений в многоквартирном доме.

Нормативы потребления коммунальных услуг определяются с применением метода аналогов либо расчетного метода с использованием формул согласно приложению к Правилам установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг.

Нормативы потребления коммунальных услуг по горячему водоснабжению и отоплению для населения АГО, утвержденные приказами министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 23.08.2016 № 90-мпр, от 28.10.16 № 132-мпр, от 30.12.2016 № 184-мпр, представлены в таблицах 96-100-1.

Таблица 96

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях многоквартирных домов до 1999 года постройки включительно

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению в жилых помещениях многоквартирных домов до 1999 года постройки включительно Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц						
наименование	1 этаж	2 этажа	3-4 этажа	5-9 этажей	10 этажей	11 этажей
Многоквартирные дома со стенами из камня, кирпича	0,0537	0,0545	0,0342	0,0307	-	-
Многоквартирные дома со стенами из панелей, блоков	0,0537	0,0545	0,0342	0,0307	0,0293	0,0293
Многоквартирные дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов	0,0537	0,0545	-	-	-	-

Таблица 97

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях многоквартирных домов после 1999 года постройки

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО для жилых помещений в многоквартирных домах после 1999 года постройки Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц								
наименование	2 этажа	3 этажа	4-5 этажей	6-7 этажей	8 этажей	9 этажей	10 этажей	11 этажей
Многоквартирные дома со стенами из камня, кирпича		0,0202	0,0172	-	-	-	-	-
Многоквартирные дома со стенами из панелей, блоков	0,0200	0,0202	0,0172	0,0168	0,0159	0,0159	0,0158	0,0158
Многоквартирные дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 98

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов до1999 года постройки включительно

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов до1999 года постройки включительно Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц		
наименование	1 этаж	2 этажа
Жилые дома со стенами из камня, кирпича	0,0526	0,0487
Жилые дома со стенами из панелей, блоков	0,0526	0,0487
Жилые дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов	0,0526	0,0487

Таблица 98-1

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов после 1999 года постройки

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО в жилых помещениях жилых домов после 1999 года постройки Гкал на 1 кв.м общей площади жилого помещения в месяц			
наименование	1 этаж	2 этажа	3 этажа
Жилые дома со стенами из камня, кирпича	0,0212	0,0179	0,0176
Жилые дома со стенами из панелей, блоков	0,0212	0,0179	0,0176
Жилые дома со стенами из дерева, смешанных и др. материалов	0,0212	0,0179	0,0176

Таблица 99

Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению на территории АГО при использовании надворных построек, расположенных на земельном участке, до 1999 года и после 1999 года построки включительно

	Нормативы потребления коммунальной услуги по отоплению при использовании надворных построек, Гкал на 1 кв.м площади отапливаемых надворных построек в месяц							
Тип надворной постройки	Коровники	Свинарники	Овчарни	Конюшни	Птичники	Овощехранилища	Гаражи	Бани
Постройки до 1999 года строительства включительно	0,0336	0,0475	0,0319	0,0367	0,0493	0,0352	0,0432	0,0561
Постройки после 1999 года строительства	0,0135	0,0191	0,0129	0,0148	0,0199	0,0142	0,0174	0,0226

Таблица 100

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению в жилых помещениях на территории Иркутской области

№	Категория жилых помещений	Нормативы потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения, куб. м на 1 чел. в месяц	Нормативы потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения, куб. м на 1 чел. в месяц
1	2	3	4
1	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	4,18	3,17
2	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1500 - 1550 мм с душем	4,32	3,22
3	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами длиной 1650 - 1700 мм с душем	4,27	3,28
4	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	2,98	1,68

1	2	3	4
5	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	3,74	2,62
6	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	7,36	-
7	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами сидячими длиной 1500 -1550 мм с душем	7,46	-
8	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами длиной 1650-1700 мм с душем	7,56	-
9	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами и ваннами без душа	7,16	-
10	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душами	6,36	-
11	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с водопроводом и канализацией, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	3,86	-
12	Многоквартирные и жилые дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами и мойками	3,15	-
13	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами, ваннами, душами	5,02	-
14	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные умывальниками, мойками, унитазами	1,72	-
15	Многоквартирные и жилые дома с водоразборной колонкой	0,76	-
16	Дома, использующиеся в качестве общежитий, оборудованные мойками, раковинами, унитазами, с душевыми с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	2,98	1,90
17	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	2,62	1,23
18	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками	3,86	-
19	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами (или мойками)	3,10	-
20	Многоквартирные и жилые дома с централизованным холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные мойками (или раковинами, умывальниками)	1,01	-
21	Многоквартирные и жилые дома с централизованным горячим и холодным водоснабжением, без централизованного водоотведения, оборудованные раковинами (мойками), унитазами, душами (ваннами)	3,44	2,15

Таблица 100-1

Нормативы потребления коммунальных услуг по холодному (горячему) водоснабжению на общедомовые нужды на территории Иркутской области

№	Категория жилых помещений	Этажность	Норматив потребления коммунальной услуги холодного водоснабжения куб.м в месяц на кв. метр общей площади	Норматив потребления коммунальной услуги горячего водоснабжения куб.м в месяц на кв. метр общей площади
1	2	3	4	5
1	Многоквартирные дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением	от 1до 5	0,030	0,030
		от 6 до 9	0,032	0,032
		от 10 до 16	0,037	0,037
		более 16	-	-
2	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением, водонагревателями, водоотведением	от 1до 5	0,040	-
		от 6 до 9	-	-
		от 10 до 16	-	-
		более 16	-	-
3	Многоквартирные дома без водонагревателей с централизованным холодным водоснабжением и водоотведением, оборудованные раковинами, мойками и унитазами	от 1до 5	0,023	-
		от 6 до 9	-	-
		от 10 до 16	-	-
		более 16	-	-
4	Многоквартирные дома с централизованным холодным водоснабжением без централизованного водоотведения	-	0,016	-

1.6. Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в зонах действия источников тепловой энергии.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» вводит следующие понятия:

а) установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

б) располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам;

в) мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды.

Сведения о тепловых мощностях источников теплоснабжения, балансы мощности с указанием резервов и дефицитов тепловой мощности представлены в подпунктах 1.6.1-1.6.4 пункта 1.6 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» части 2.

Расчеты между АО «АНХК» и ПАО «Иркутскэнерго» производятся по счетчикам ПАО «Иркутскэнерго» данные по приборам учета.

1.6.1. ПАО «Иркутскэнерго».

1.6.1.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Параметры тепловой мощности на конец 2015 года представлены в таблицах 101-103.

Таблица 101

Характеристика тепловой мощности станции ТЭЦ-9

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	2402,50
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	2402,50
Собственные нужды источника	Гкал/час	14,03
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2388,47
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	286,99
Нагрузка по отоплению, вентиляции и ГВС	Гкал/час	1370,04
Технология (пар)	Гкал/час	107,71
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20
Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	7,66
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	585,88
	%	24,53%

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2015 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9

Таблица 102

Характеристика тепловой мощности станции Участок № 1 ТЭЦ-9

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	675,84
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	675,84
Собственные нужды источника	Гкал/час	6,02
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	669,82
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	13,67
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	324,90*
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	331,25
	%	49,45%

* учитывается в т.ч. нагрузка по пару в пересчете на Гкал/час

Таблица 103

Характеристика тепловой мощности станции ТЭЦ-10

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	563,00
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	523,00
Собственные нужды источника	Гкал/час	7,57
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	515,43
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	-
Присоединенная нагрузка (нагрузка по пару)	Гкал/час	23,40
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	492,03
	%	95,46%

1.6.1.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

Резервы отражены в таблицах 101-103 подпункта 1.6.2.1 пункта 1.6 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2 и составляют для станции ТЭЦ-9 – 585,88 Гкал/час, для станции Участок № 1 ТЭЦ-9 – 331,25 Гкал/час, станции ТЭЦ-10 – 492,03Гкал/час.

1.6.1.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в подпункте 1.3.1.8 пункта 1.3 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

1.6.2. МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка).

1.6.2.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Параметры тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) представлены в таблицах 104 и 105.

Таблица 104

Характеристика тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Показатель	Ед. изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	5,74
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	5,74
Собственные нужды источника (% от располагаемой тепловой мощности источника)	Гкал/час	0,41
	%	7,19%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,33
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	1,07
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,76
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	1,50
	%	28,16%

Таблица 105

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) за 2013-2015 годы

Параметр	Ед. изм.	Значение параметра за рассматриваемый период		
		2013	2014	2015
Выработка тепловой энергии	Гкал	13909	13665,5	13560
Объем потребления на собственные нужды (% от выработки тепловой энергии)	Гкал	1320	1320	1320
	%	9,49%	9,66%	9,73%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	12589	12345,5	12240
Потери тепловой энергии	Гкал	3623	3514,3	3408,9
	%	28,78%	28,47%	27,85%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	8966	8831,2	8831,1

1.6.2.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) имеется резерв тепловой мощности равный 1,50 Гкал/час. Эта величина составляет 28,16 % от тепловой мощности источника нетто.

1.6.2.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в подпункте 1.3.5.8 пункта 1.3 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

1.6.3. МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

1.6.3.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии.

Параметры тепловой мощности представлены в таблицах 106 и 107.

Таблица 106

Характеристика тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Показатель	Ед.изм.	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	0,550
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	0,550
Собственные нужды источника	Гкал/час	0,017
	%	3,12%*
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533
Потери тепловой мощности в тепловых сетях	Гкал/час	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245
Резерв (+)/Дефицит (-) тепловой мощности	Гкал/час	0,190
	%	35,57%

* собственные нужды составляют 4,77% от вырабатываемой тепловой мощности, равной 0,392 Гкал/час, или 3,12% от располагаемой тепловой мощности котельной

Таблица 107

Объемы выработки и потребления тепловой энергии на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Параметр	Ед. изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	1049
Объем потребления на собственные нужды	Гкал	50
	%	4,77%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	999
Потери тепловой энергии	Гкал	285,9
	%	28,62%
Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе:	Гкал	713,1

Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

На котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) имеется резерв тепловой мощности равный 0,159 Гкал/час или 29,96% от тепловой мощности нетто источника.

Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя

Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в подпункте 1.3.3.8 пункта 1.3 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

1.6.4. МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

1.6.4.1. Балансы установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и присоединенной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии

Балансы тепловой мощности и ресурса котельной представлены в таблицах 108 и 109.

Таблица 108

Баланс ресурса котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Выработка тепловой энергии	Гкал	810,2
Объем потребления на собственные нужды (% от выработки тепловой энергии)	Гкал	26,9
	%	3,32%
Отпуск тепловой энергии в сеть	Гкал	783,3
Потери тепловой энергии	Гкал	112,2
	%	14,32%
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	671,1

Таблица 109

Баланс тепловой мощности котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Параметр	Ед.изм.	Значение
Установленная мощность	Гкал/час	0,43
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,43
Собственные нужды котельной (% от располагаемой тепловой мощности источника)	Гкал/час	0,009
	%	2,15%
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421
Потери тепловой энергии	Гкал/час	0,039
Подключенная нагрузка, в т.ч.:	Гкал/час	0,231
Резерв тепловой мощности	Гкал/час	0,152
	%	36,03%

1.6.4.2. Резервы и дефициты тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии от источников тепловой энергии.

В 2015 году резерв котельной составляет 36,03 % от тепловой мощности котельной нетто или 0,152 Гкал/час.

1.6.4.3. Гидравлические режимы, обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя.

1.6.4.4. Сведения о гидравлических режимах, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника потребителям, представлены в подпункте 1.3.4.8 пункта 1.3 раздела 1 « Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2.

Расчеты между АО «АНХК» и ПАО «Иркутскэнерго» производятся по счетчикам ПАО «Иркутскэнерго» данные по приборам учета.

1.7. Балансы теплоносителя.

1.7.1. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть.

Установка для подпитки системы теплоснабжения на теплоисточнике должна обеспечивать подачу в тепловую сеть в рабочем режиме воды соответствующего качества и аварийную подпитку водой из систем хозяйственно-питьевого или производственного водопроводов.

Расход подпиточной воды в рабочем режиме должен компенсировать технологические потери и затраты сетевой воды в тепловых сетях и затраты сетевой воды на горячее водоснабжение у конечных потребителей.

Среднегодовая утечка теплоносителя (куб. м/ч) из водяных тепловых сетей должна быть не более 0,25% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели). Сезонная норма утечки теплоносителя устанавливается в пределах среднегодового значения.

Для компенсации этих расчетных технологических затрат сетевой воды, необходима дополнительная производительность водоподготовительной установки и соответствующего оборудования (свыше 0,25% от объема теплосети), которая зависит от интенсивности заполнения трубопроводов. Во избежание гидравлических ударов и лучшего удаления воздуха из трубопроводов максимальный часовой расход воды ($G_м$) при заполнении трубопроводов тепловой сети с условным диаметром (Dy) не должен превышать значений, приведенных в таблице 3 СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003». При этом скорость заполнения тепловой сети должна быть увязана с производительностью источника подпитки и может быть ниже указанных расходов.

В результате для закрытых систем теплоснабжения максимальный часовой расход подпиточной воды ($G_з$, куб. м/ч) составляет:

$$G_з = 0{,}0025\ V_{тс} + G_м,$$

где $G_м$ – расход воды на заполнение наибольшего по диаметру секционированного участка тепловой сети;

$V_{тс}$ – объем воды в системах теплоснабжения, куб.м.

При отсутствии данных по фактическим объемам воды допускается принимать его равным 65 куб. м на 1 МВт расчетной тепловой нагрузки при закрытой системе теплоснабжения, 70 куб.м на 1 МВт – при открытой системе и 30 куб.м на 1 МВт средней нагрузки – для отдельных сетей горячего водоснабжения. Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей приведена в таблице 110.

Таблица 110

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Водоразбор на нужды ГВС	Нормативная утечка	Предельный часовой расход на заполнение	Итого подпитка подготовленной водой
	куб.м	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч	куб.м/ч
1	2	3	4	5	6
Система ПАО «Иркутскэнерго» (станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10	85211	1896	217,38	350**	2463,38
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	503	6,11	1,26	35**	7,37
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск)	45	0*	0,11	5	0,11
МУП АГО «Преобразование» (д.Зуй)	42	0*	0,11	5	0,11

* в таблице представлен объем сетей, обеспечивающих потребителей технологическим паром, объем водяных сетей теплоснабжения равен нулю

** значения представлены в соответствии с СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003»

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ и Инструкция по расследованию и учету технологических нарушений в работе энергосистем, электростанций, котельных, электрических и тепловых сетей (РД 34.20.801-2000, утв. Минэнерго РФ) в качестве аварии тепловой сети рассматривают лишь повреждение магистрального трубопровода, которое приводит к перерыву теплоснабжения на срок не менее 36 ч. Таким образом, к аварии приводит существенное повреждение магистрального трубопровода, при котором утечка теплоносителя является фактически некомпенсируемой. При такой аварийной утечке требуется неотложное отключение поврежденного участка.

Нормируя аварийную подпитку, составители СНиП имели в виду инцидентную подпитку (в терминологии названных выше документов), которая полностью или в значительной степени компенсирует инцидентную утечку воды при повреждении элементов тепловой сети.

Согласно требованию СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003», для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и не деаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2% среднегодового объема воды в тепловой сети и присоединенных системах теплоснабжения независимо от схемы присоединения (за исключением систем горячего водоснабжения, присоединенных через водоподогреватели), если другое не предусмотрено проектными (эксплуатационными) решениями. При наличии нескольких отдельных тепловых сетей, отходящих от коллектора источника тепла, аварийную подпитку допускается определять только для одной наибольшей по объему тепловой сети. Для открытых систем теплоснабжения аварийная подпитка должна обеспечиваться только из систем хозяйственно-питьевого водоснабжения.

Утвержденные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей отсутствуют. Расчетные балансы производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимальное потребление теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии приведены в таблице 111.

Таблица 111

Структура балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Наименование источника СЦТ	Объем системы теплоснабжения	Аварийная подпитка
	куб.м	куб.м/ч
Система ПАО «Иркутскэнерго» (станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10	85211	1739,02
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	503	10,06
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск)	45	0,90
МУП АГО «Преобразование» (д.Зуй)	42	0,84

1.8. Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом

1.8.1. ПАО «Иркутскэнерго»

1.8.1.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

На станции ТЭЦ-9 в качестве основного топлива используется уголь из Азейского, Мугунского, Черемховского, Головинского и Ирбейского месторождений. Растопочным топливом является мазут марки М-100.

На станции Участок № 1 ТЭЦ-9 в качестве растопочного топлива используется мазут марки М-100, основным топливом является уголь Черемховского месторождения.

На станции ТЭЦ-10 в качестве основного топлива используются угли из Азейского, Мугунского, Черемховского и Головинского месторождений. Мазут марки М-100 используется при растопке котлоагрегатов.

Топливные балансы источников тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго» представлены в таблице 112.

Таблица 112

Топливный баланс источников тепловой энергии ПАО «Иркутскэнерго»

Показатель	Ед. измерения	Значение		
		станция Уч.№ 1 ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-9	станция ТЭЦ-10
Объем сжигаемого топлива, в т.ч.	тыс т.	557,59	1536,17	1666,938
уголь	тыс т.	557,427	1535,194	1665,682
	%	99,97 %	99,94 %	99,92 %
мазут	тыс т.	0,163	0,976	1,256
	%	0,03%	0,06%	0,08 %
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	158,76	139,21	160,15

1.8.1.2. Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на станции ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-10 и станции Участок № 1 ТЭЦ-9 используется бурый уголь.

1.8.2. «МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка).

1.8.2.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

В качестве основного вида топлива на котельной используется мазут.

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) представлен в таблицах 113 и 114. Нормативы запасов топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка), утвержденные приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24 .12.2013 № 56-мпр.

Таблица 113

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

№ п/п	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	13560
2	Удельный расход условного топлива, кг.у.т/Гкал	169,00*
3	Годовой расход условного топлива, т.у.т.	2292
4	Удельный расход натурального топлива (мазут), кг/Гкал	146,85
5	Годовой расход натурального топлива, т	1991

* величина у.р.у.т. установлена Приказом Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 24.12.2013 № 55-мпр

Таблица 114

Нормативы запасов топлива на источнике МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Организация	Объемы		Запас основного и резервного видов топлива, т
	Нормативный эксплуатационный запас топлива, т	Неснижаемый нормативный запас топлива, т	
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка	Мазут		
	249,4	43,4	292,8

1.8.2.2. Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) используется мазут. Неснижаемый нормативный запас мазута на источнике составляет 43,4 т.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.8.3. МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск).

1.8.3.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) использует электрическую энергию в качестве топлива для производства тепловой энергии.

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) представлен в таблице 115.

Таблица 115

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

№ п/п	Параметр	Значение
1	Выработка тепловой энергии, Гкал/год	1049,00
2	Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	759750,00
3	Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	724,26

1.8.3.2. Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива на котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на источнике не предусмотрено.

1.8.4. МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

1.8.4.1. Описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии.

Котельная МУП АГО «Преобразование» в д. Зуй использует в качестве топлива для производства тепловой энергии электрическую энергию.

1.8.4.2. Описание видов резервного и аварийного топлива.

В качестве резервного топлива используется электрическая энергия.

Аварийное топливо на котельной не предусмотрено.

1.9. Надежность теплоснабжения.

1.9.1. Методика и показатели надежности.

Настоящая методика по анализу показателей, используемых для оценки надежности систем теплоснабжения, разработана в соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, № 34, ст. 4734).

Для оценки надежности системы теплоснабжения используются показатели, установленные в соответствии с пунктом 123 Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии;

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии;

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей;

д) показатель технического состояния тепловых сетей, характеризуемый наличием ветхих, подлежащих замене трубопроводов;

е) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения.

1.9.2. Анализ и оценка надежности системы теплоснабжения.

Надежность системы теплоснабжения обеспечивается надежной работой всех элементов системы теплоснабжения, а также внешних, по отношению к системе теплоснабжения, систем электро-, водо-, топливоснабжения источников тепловой энергии.

1.9.3. Показатели надежности системы теплоснабжения.

Оценка надежности системы теплоснабжения рассматриваемых котельных производится по следующим показателям:

а) показатель надежности электроснабжения источников тепловой энергии ($K_э$) характеризуется наличием или отсутствием резервного электропитания:

$K_э$=1,0 – при наличии резервного электроснабжения;

$K_э$=0,6 – при отсутствии резервного электроснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_э^{общ} = \frac{Q_i * K_э^{ист.i} + ... + Q_n * K_э^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (1)$$

где $K_э^{ист.i}$, $K_э^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

$$Q_i = \frac{Q_{факт}}{t_ч}, \quad (2)$$

где Q_i,Q_n – средние фактические тепловые нагрузки за предшествующие 12 месяцев по каждому i-му источнику тепловой энергии;

$t_ч$ – количество часов отопительного периода за предшествующие 12 месяцев.

n– количество источников тепловой энергии;

б) показатель надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) характеризуется наличием или отсутствием резервного водоснабжения:

$K_в$ = 1,0 – при наличии резервного водоснабжения;

$K_в$ = 0,6 – при отсутствии резервного водоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_в^{общ} = \frac{Q_i * K_в^{ист.i} + ... + Q_n * K_в^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (3)$$

где $K_в^{ист.i}$, $K_в^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

в) показатель надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) характеризуется наличием или отсутствием резервного топливоснабжения:

$K_т$ = 1,0 – при наличии резервного топливоснабжения;

$K_т$ = 0,5 – при отсутствии резервного топливоснабжения;

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_т^{общ} = \frac{Q_i * K_т^{ист.i} + ... + Q_n * K_т^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (4)$$

где $K_т^{ист.i}$, $K_т^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

г) показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей (Кб) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б$ = 1,0 – полная обеспеченность;

$K_б$ = 0,8 – не обеспечена в размере 10% и менее;

$K_б$ = 0,5 – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + ... + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}, \quad (5)$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ – значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии;

показатель технического состояния тепловых сетей (Кс), характеризуемый долей ветхих, подлежащих замене трубопроводов, определяется по формуле:

(6)

$$K_c = \frac{S_c^{экспл} - S_c^{ветх}}{S_c^{экспл}},$$

где $S_c^{экспл}$ – протяженность тепловых сетей, находящихся в эксплуатации;

$S_c^{ветх}$ – протяженность ветхих тепловых сетей, находящихся в эксплуатации.

д) показатель интенсивности отказов систем теплоснабжения:

показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

[1/(км*год)], (7)

$$И_{отк.тс} = \frac{n_{отк}}{S}$$

где

$n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год;

S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 1,0;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,8;
от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс}$ = 0,6;
свыше 1,2 – $K_{отк.тс}$ = 0,5;

е) показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

(8)

$$И_{отк.тс} = \frac{К_э + К_в + К_т}{3},$$

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 1,0;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,8;
от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит}$ = 0,6;

ж) показатель надежности системы теплоснабжения Кнад определяется как средний по частным показателям *Кэ, Кв, Кт, Кб, Кс, Котк т/с и Котк ит*:

$$К_{над} = \frac{К_э + К_в + К_т + К_б + К_с + К_{отк\ тс} + К_{отк\ ит}}{7}$$

1.9.4. Оценка надежности систем теплоснабжения.

В зависимости от полученных показателей надежности системы теплоснабжения с точки зрения надежности могут быть оценены как:

а) высоконадежные – более 0,9;
б) надежные – 0,75 – 0,89;
в) малонадежные – 0,5 – 0,74;
г) ненадежные – менее 0,5.

1.9.5. Расчет показателей надежности системы теплоснабжения поселения.

Результаты расчета показателей надежности систем теплоснабжения представлены в таблице 116.

Таблица 116

Расчеты показателей надежности систем теплоснабжения

Источник тепловой энергии	$К_э$	$К_в$	$К_т$	$К_б$	$К_с$	$К_{отк\ тс}$	$К_{отк\ ит}$	$К_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ПАО «Иркутскэнерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная
МУП АГО «Преобразование» (Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МУП АГО «Преобразование» (Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Преобразование» (Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

1.10. Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организацийтеплосетевых организаций.

Результаты хозяйственной деятельности теплоснабжающих организаций ПАО «Иркутскэнерго», АО «АНХК», МУП АГО «Преобразование» (Одинск), МУП АГО «Преобразование» (Зуй), МУП АГО «Преобразование» (Савватеевка) приведены в таблице 117-119.

Таблица 117

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Иркутскэнерго»

№	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	595 541,00
1.1	Производство теплоносителя (в воде)	тыс руб	595 541,00
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	726 395,38
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	52 122,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	43 248,45
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	1,18
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	36 770,7928
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	382 427,66
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	2 499,92
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	25 950,33
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	7 108,87
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	9 345,91
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	1 951,56
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	34 869,97
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	130,55
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	30 674,12
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	20 247,64
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	141,19
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	59 797,54
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	56 020,86
2.15.1	Прочие расходы	тыс руб	56 020,86
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-130 854,47
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	0,00
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	452 599,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	5 140 069
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	3 620 750
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	1 519 319
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	х
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии	Гкал/час	12 828,80
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/час	0,00
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	19 725,8260
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	183,2920
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	18 331,1705
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	14 834,3151
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	3 496,8554
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	тыс Гкал/ч. мес	2 746,21
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	2 317,3940
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	2 479,00
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	824,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/ Гкал	142,6422
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/ Гкал	0,043374532
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	куб.м/Гкал	1,177139593
20	Комментарии	х	В п. 4 сведения о чистой прибыли ПАО «Иркутскэнерго» в целом опубликованы на сайте ПАО «Иркутскэнерго» (http://www.irkutskenergo.ru/). В пп. 5-19 указаны данные по производству, передаче, сбыту тепловой энергии

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Таблица 118

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности АО «АНХК»

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт 2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс руб.	68764,8
ремонт	тыс руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов АНХК. госповерка, диагностика	тыс руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.:	тыс руб.	1029,6
электроэнергия	тыс руб.	769,8
теплоэнергия	тыс руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс руб.	5929,0
Общехозяйственные АНХК	тыс руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.:	тыс руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс руб.	
другие	тыс руб.	
Итого расходы	тыс руб..	134484,3
Прибыль, в т.ч.:	тыс руб.	0,0
на развитие производства	тыс руб.	0,0
на соцразвитие	тыс руб.	0,0
на прочие цели	тыс руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс руб.	
налог на имущество	тыс руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1
Товарная выручка		284865,4

Таблица 119

Технико-экономические показатели МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

№	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2015 год)	Фактические данные (2013 год)	Утверждено приказом Службы (2014 год)	По расчету предприятия (2015 год)	Примечание (основания, по которым произведен расчет)	Прогноз на 2015 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по заключению Службы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Натуральные показатели										
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13 909,0	-	13 665,5	-	-	13 560,0	-	99,2	13 560,0
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 117.0	-	1 117,0	-	-	1 117,0	-	100,0	1 117,0
3	Отпуск в сеть	Гкал	12 792,0	-	12 548,5	-	-	12 443,0	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии	99.2	12 443,0
4	Потери	Гкал	3 623,0	-	3 514,3	-	-	3 408,9	Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год, уменьшенных на 3%	97,0	3 408,9
5	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	9 169,0	-	9 039,2	-	-	9 039,2	По нижеприведенным основаниям	100,0	9 039,2
5.1	в т. ч. на собственное производственное потребление	Гкал	203,0	-	203,0	-	-	203,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год)	100,0	203,0
5.2	населению	Гкал	7 442,0	-	7 307.2	-	-	7 307.2	Полезный отпуск населению принят с учетом данных, представленных в Службу администрацией с. Савватеевка по состоянию на июнь 2014 года	100,0	7 307,2
5.3	бюджетным потребителям	Гкал	1 391,0	-	1 391,0	-	-	1 391,0	Полезный отпуск бюджетным и прочим потребителям принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год	100,0	1 391,0
5.4	прочим потребителям	Гкал	133,0	-	133,0	-	-	133,0		100,0	133,0
6	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг у. т. /Гкал	174,4	-	174,4	-	-	174,4	Удельный расход условного топлива принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что не превышает индивидуальную норму расхода топлива для котлов, работающих на жидком топливе, согласно Методике	100,0	174,4
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	2 230,8	-	2 188,3	-	-	2 169,9	Рассчитан исходя из принятого удельного расхода условного топлива и показателя отпуска в сеть тепловой энергии	99,2	2 169,9
8	Переводной коэффициент		1,4	-	1,4	-	-	1,4	Переводной коэффициент принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что соответствует среднему калорийному эквиваленту мазута согласно Методике	100,0	1,4
9	Расход натурального топлива	т. н. т.	1 593,4	-	1 563,1	-	-	1 550,0	Вид топлива – мазут. Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента	99,2	1 550,0

1.11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения.

1.11.1. Динамика утвержденных тарифов, устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Сведения об утвержденных тарифах, устанавливаемых Региональной службой по тарифам Иркутской области на тепловую энергию, представлены в таблицах 120-125.

Таблица 120

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2013			2014			2015			2016			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	тариф		период дейст вия тарифа	тариф		период дейст вия тарифа	тариф		период действия тарифа	тариф		
			населе ние (с НДС)	прочие потреби тели (без НДС)		населе ние (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потреби тели (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
тепловая энергия	руб./ Гкал	01.01 по 30.06	675,03	572,06	01.01 по 31.03	756,04	640,71	01.01 по 30.06	790,81	670,18	01.01 по 30.06	863,13	731,47	Приказ службы по тарифам Иркутской области 522-спр 18.12.2015
					01.04 по 30.06			01.07 по 30.11		731,47	01.07 по 31.12	897,01	760,18	
		01.07 по 31.12	756,04	640,71	01.07 по 31.12	790,81	670,18	01.12 по 31.12	863,13					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м	01.02 по 30.06	12,07	10,23	12.05 по 30.06	12,26	10,39	01.01 по 30.06	12,72	10,78	01.01 по 30.06	13,71	11,62	Приказ службы по тарифам Иркутской области 524-спр 18.12.2015
		01.07 по 31.12	12,26	10,39	01.07 по 31.12	12,72	10,78	01.07 по 30.11		11,62	01.07 по 31.12	14,18	12,02	
								01.12 по 31.12	13,71					
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал	01.02 по 30.06	675,03	572,06	12.05 по 30.06	756,04	640,71	01.01 по 30.06	790,81	670,18	01.01 по 30.06	863,13	731,47	
		01.07 по 31.12	756,04	640,71	01.07 по 31.12	790,81	670,18	01.07 по 30.11		731,47	01.07 по 31.12	897,01	760,18	
								01.12 по 31.12	863,13					
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см.	руб./Гкал	01.01 по 30.06	794,16	673,02	01.01 по 30.06	889,46	753,78	01.01 по 30.06	930,37	788,45	01.01 по 30.06	1013,71	859,08	
		01.07 по 31.12	889,46	753,78	01.07 по 31.12	930,37	788,45	01.07 по 30.11		859,08	01.07 по 31.12	1068,43	905,45	
								01.12 по 31.12	1013,71					
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	руб./Гкал	01.01 по 30.06	810,45	686,82	01.01 по 30.06	907,70	769,24	01.01 по 30.06	949,46	804,63	01.01 по 30.06	1034,52	876,71	
		01.07 по 31.12	907,70	769,24	01.07 по 31.12	949,46	804,63	01.07 по 30.11		876,71	01.07 по 31.12	1090,33	924,01	
								01.12 по 31.12	1034,52					
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см.	руб./Гкал	01.01 по 30.06	839,10	711,10	01.01 по 30.06	939,79	796,43	01.01 по 30.06	983,02	833,07	01.01 по 30.06	1071,09	907,70	
		01.07 по 31.12	939,79	796,43	01.07 по 31.12	983,02	833,07	01.07 по 30.11		907,70	01.07 по 31.12	1128,85	956,65	
								01.12 по 31.12	1071,09					

Приказ службы по тарифам Иркутской области 522-спр 18.12.2015

Таблица 121

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2013			2014			2015			2016			Наименование нормативного правового акта
			тариф			тариф			тариф			тариф		
		период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
тепловая энергия	руб./Гкал	01.03 по 30.06	778,14	2596,35	01.01 по 29.06	871,52	2596,35	01.01 по 30.06	944,73	2952,62	01.01 по 30.06	1043,92	3079,41	Приказ службы по тарифам Иркутской области 275-спр 27.06.2014 в ред 584-спр от 22.12.2015
		01.07 по 31.12	871,52	2596,35	30.06	871,52	2952,62	01.07 по 30.11		3079,41	01.07 по 31.12	1084,64	3278,46	
					01.07 по 31.12	944,73	2952,62	01.12 по 31.12	1043,92					

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
ГВС (компонент на теплоноситель)	руб./куб.м				01.01 по 30.06	8,18	21,28	01.01 по 30.06	8,87	37,84	01.01 по 30.06	9,80	39,01	Приказ службы по тарифам Иркутской области 629-спр 11.12.2014 в ред. 584-спр от 22.12.2015
					01.07 по 19.10	8,87		01.07 по 30.11	8,87	39,01	01.07 по 31.12	10,18	41,93	
		01.08 по 31.12	8,18	21,28	20.10 по 31.12		37,84	01.12 по 31.12	9,80					
ГВС (компонент на тепловую энергию)	руб./Гкал				01.01 по 30.06	997,68	2952,62	01.01 по 30.06	1081,49	2952,62	01.01 по 30.06	1195,05	3079,41	
					01.07 по 31.12	1081,49	2952,62	01.07 по 30.11	1081,49	3079,41	01.07 по 31.12	1241,65	3278,46	
		01.08 по 31.12	997,68	2952,62				01.12 по 31.12	1195,05					

Таблица 122

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск, д. Зуй)

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2013			2014			2015			2016			Наименование нормативного правового акта
			тариф			тариф			тариф			тариф		
		период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	период действия тарифа	население (НДС не облагается)	прочие потребители (НДС не облагается)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
тепловая энергия	руб./Гкал	01.03 по 30.06		5527,98	01.01 по 30.06		6062,73	01.01 по 30.06		6062,73	01.01 по 30.06		6062,73	Приказ службы по тарифам Иркутской области 313-спр от 05.11.2015
		01.07 по 31.12		6062,73	01.07 по 31.12		6062,73	01.07 по 31.12		6062,73	01.07 по 31.12		6447,37	

Таблица 123

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АЭХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2015			2016			Наименование нормативного правового акта
			Тариф			Тариф		
		период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
передача тепловой энергии	руб./Гкал	01.01 по 30.06		155,13	01.01 по 30.06		159,12	Приказ службы по тарифам Иркутской области 651-спр 12.12.2014
		01.07 по 31.12		159,12	01.07 по 31.12		173,55	
тепловая энергия	руб./Гкал	01.01 по 30.06		829,08			854,83	Приказ службы по тарифам Иркутской области 513-спр 13.11.2014
		01.07 по 31.12		854,83			971,06	

Таблица 124

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения АО «АНХК»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2013			2014			2015			2016			Наименование нормативного правового акта
			Тариф			Тариф			Тариф			Тариф		
		период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	период действия тарифа	население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям														

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1. Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах , эксплуатируемых теплоснабжающей организацией														
тепловая энергия (вода)	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		948,51	01.01 по 30.06		986,28	01.01 по 30.06		1082,82	
					01.07 по 31.12		986,28	01.07 по 31.12		1082,82	01.07 по 31.12		1197,77	
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	
					01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		1061,52	01.01 по 30.06		1104,56	01.01 по 30.06		1303,84	
					01.07 по 31.12		1104,56	01.07 по 31.12		1303,84	01.07 по 31.12		1362,95	
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		1088,71	01.01 по 30.06		1114,70	01.01 по 30.06		1114,70	
					01.07 по 31.12		1133,00	01.07 по 31.12		1114,70	01.07 по 31.12		1184,53	
2. Потребители, подключенные к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией														
тепловая энергия (вода)	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	
					01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	
отборный пар под давлением от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		1088,71	01.01 по 30.06		1133,00	01.01 по 30.06		1569,68	
					01.07 по 31.12		1133,00	01.07 по 31.12		1569,68	01.07 по 31.12		1692,79	
отборный пар под давлением от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		1088,71	01.01 по 30.06		1133,00	01.01 по 30.06		1394,52	
					01.07 по 31.12		1133,00	01.07 по 31.12		1394,52	01.07 по 31.12		2438,09	
отборный пар под давлением свыше 13,0 кг/кв. см	руб./ Гкал				01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	01.01 по 30.06		-	
					01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	01.07 по 31.12		-	
Тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям														
вода	руб./ куб.м							29.06 по 30.06		10,78	01.01 по 30.06		11,62	
								01.07 по 31.12		11,62	01.07 по 31.12		12,63	
пар	руб./ куб.м							17.07 по 31.12		38,02	01.01 по 30.06		38,02	
											01.07 по 31.12		41,33	
Тарифы на услугу по передаче тепловой энергии														

Приказ службы по тарифам Иркутской области 569-спр, 04.12.2014, в ред. 481-спр от 16.12.2015

Приказ службы по тарифам Иркутской области 482-спр 16.12.2015

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
вода	руб./ Гкал	01.01 по 30.06		237,00	01.01 по 30.06		307,80	01.01 по 30.06		316,10	01.01 по 30.06		340,95	Приказ службы по тарифам Иркутской области 569-спр 04.12.2014
		01.07 по 31.12		301,60	01.07 по 31.12		316,10	01.07 по 31.12		340,95	01.07 по 31.12		422,42	
пар	руб./ Гкал				30.06		292,28	01.01 по 30.06		299,93	01.01 по 30.06		321,61	
					01.07 по 31.12		299,93	01.07 по 31.12		321,61	01.07 по 31.12		378,25	

Таблица 125

Динамика утвержденных тарифов в сфере теплоснабжения МУП АГО «Ангарский Водоканал»

Вид деятельности организации	Ед. изм.	2015			2016			Наименование нормативного правового акта
		период действия тарифа	Тариф		период действия тарифа	Тариф		
			население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)		население (с НДС)	прочие потребители (без НДС)	
Передача тепловой энергии	руб./ Гкал	01.01 по 30.06		202,39	01.01 по 30.06		212,71	Приказ службы по тарифам Иркутской области 1-спр 13.01.2014
		01.07 по 31.12		212,71	01.07 по 31.12		239,83	

1.11.2. Структура цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие группы расходов:

а) на топливо;
б) на покупаемую электрическую и тепловую энергию;
в) на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;
г) на сырье и материалы;
д) на ремонт основных средств;
е) на оплату труда и отчисления на социальные нужды;
ж) на амортизацию основных средств и нематериальных активов;
з) прочие расходы.

Структура тарифов МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель и тепловую энергию за 2015 год представлена в таблицах 126 и 127. Структура тарифа АО «АНХК» представлена в таблице 128.

Таблица 126

Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на тепловую энергию за 2015 год

№ п/н	Наименование показателя	Ед. изм.	Утверждено приказом Службы (2015 год)	Фактические данные (2013 год)	Утверждено приказом Службы (2014 год)	По расчету предприятия(2015 год)	Примечание (основания, по которым произведен расчет)	Прогноз на 2015 год по заключению Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по заключению Службы
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Натуральные показатели										
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	13 909,0	-	13 665,5	-	-	13 560,0	Корректировка долгосрочных тарифов для Предприятия на 2015 и 2016 годы выполнена Службой исходя из имеющихся данных за предшествующие периоды регулирования, использованных в том числе для установления действующих тарифов. Выработка тепловой энергии определена исходя из принятых объема отпуска в сеть и расхода тепла на собственные нужды котельной	99,2	13 560,0
2	Расход тепла на собственные нужды котельной	Гкал	1 117,0	-	1 117,0	-	-	1 117,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год), что не превышает нормативной доли расхода тепловой энергии па собственные нужды котельной при работе на жидком топливе согласно Методике определения потребности в топливе, электрической энергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, утвержденной Госстроем России от 12.08.2003 МДК 4-05.2004 (далее – Методика)	100,0	1 117,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3	Отпуск в сеть	Гкал	12 792,0	-	12 548,5	-	-	12 443,0	Отпуск в сеть принят равным сумме полезного отпуска и потерь тепловой энергии	99.2	12 443,0
4	Потери	Гкал	3 623,0	-	3 514,3	-	-	3 408,9	Потери при передаче тепловой энергии по сетям приняты в размере потерь, учтенных при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год, уменьшенных на 3%	97,0	3 408,9
5	Полезный отпуск по группам потребителей	Гкал	9 169,0	-	9 039,2	-	-	9 039,2	По нижеприведенным основаниям	100,0	9 039,2
5.1	в т. ч. на собственное производственное потребление	Гкал	203,0	-	203,0	-	-	203,0	Данный показатель принят на уровне базового периода (2014 год)	100,0	203,0
5.2	населению	Гкал	7 442,0	-	7 307.2	-	-	7 307.2	Полезный отпуск населению принят с учетом данных, представленных в Службу администрацией с. Савватеевка по состоянию на июнь 2014 года	100,0	7 307,2
5.3	бюджетным потребителям	Гкал	1 391,0	-	1 391,0	-	-	1 391,0	Полезный отпуск бюджетным и прочим потребителям принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год	100,0	1 391,0
5.4	прочим потребителям	Гкал	133,0	-	133,0	-	-	133,0		100,0	133,0
6	Нормативный удельный расход условного топлива на производство тепловой энергии	кг у. т./Гкал	174,4	-	174,4	-	-	174,4	Удельный расход условного топлива принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что не превышает индивидуальную норму расхода топлива для котлов, работающих на жидком топливе, согласно Методике	100,0	174,4
7	Расход условного топлива на производство тепловой энергии	т. у. т.	2 230,8	-	2 188,3	-	-	2 169,9	Рассчитан исходя из принятого удельного расхода условного топлива и показателя отпуска в сеть тепловой энергии	99,2	2 169,9
8	Переводной коэффициент		1,4	-	1,4	-	-	1,4	Переводной коэффициент принят в размере учтенного при установлении тарифов для Предприятия на 2014 год, что соответствует среднему калорийному эквиваленту мазута согласно Методике	100,0	1,4
9	Расход натурального топлива	т. н. т.	1 593,4	-	1 563,1	-	-	1 550,0	Вид топлива – мазут. Расход топлива определен исходя из рассчитанного расхода условного топлива и переводного коэффициента	99,2	1 550,0
II	Формирование необходимой валовой выручки										
1	Параметры расчета расходов										
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (BGЦ)	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	Принят согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20 05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	-	104,7
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	-	-	-	-	-	1	Индекс определен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям	-	1
1.3	Индекс изменения количества активов (ИКА)		-	-	-	-	-	0	Индекс определен в соответствии с п. 38 Методических указаний	-	0
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($К_{эл}$)		-	-	-	-	-	0,75	Коэффициент определен в соответствии с п. 36 Методических указаний	-	0,75
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	3 138, 7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9	Операционные расходы рассчитаны в соответствии с п. 36 Методических указаний исходя из затрат базового периода с учетом вышеприведенных параметров для расчета расходов ни 2015 год	104,0	1 793,1
2.1	Вспомогательные материалы, всего	тыс.руб.	66,4	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1.1	в т. ч. реагенты	тыс.руб.	33,5	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.1,2	другие материалы	тыс.руб.	32,9	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
2.2	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	104,0	1 709,8
2.2.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс.руб.	2 061,7	0,0	1 585,3	-	-	1 649,5	-	104,0	1 709,8
2.2.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес	12271,9	0,0	12 010,2	-	-	12 496,4	-	104,0	12 952,9
2.2.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	14,0	0.0	11,0	-	-	11,0	-	100,0	11,0
2.3	Расходы на обучение персонала	тыс.руб.	50,1	0.0	53,5	-	-	55,6	-	104,0	57,7
3.3	Налог па прибыль (налог при УСН)	тыс. руб	0,0	0,0	266,9	-	-	278,2	Объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	104,2	287,5
4	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной волы и теплоносителя	тыс.руб.	20 011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2	По нижеприведенным основаниям	104,3	26 127,5
4.1	Вода на технологические цели (теплоноситель)	тыс. руб.	82,5	0,0	103,1	-	-	98,5	По нижеприведенным основаниям	95,5	102,1
4.1.1	тариф	руб. /куб.м	23,24	0,00	41,09	-	-	39,25	Принят равным стоимости химочищенной воды, рассчитанной Службой.	95,5	40,66
4.1.2	объем	куб.м	3 551,0	0,0	2 510,0	-	-	2 510,0	Объем воды сохранен на уровне базового периода (2014 год)	100.0	2 510,0
4.2	Стоимость натурального топлива с учетом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2	Мазут	тыс.руб.	18 541,5	0,0	22 809,4	-	-	23 748,7	По нижеприведенным основаниям	104,1	24 437,4
4.2.2.1	объем топлива	т.н.т.	1 593,4	0,0	1 563,1	-	-	1 550,0	Расчет изложен выше (разд.1)	99,2	1 550,0
2.4	Другие расходы	ты с. руб.	960,5	0,0	23,8	-	-	24,7	-	104,0	25,6
3	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	655.6	0,0	766,3	-	-	797,8	По нижеприведенным основаниям	104,1	826,0
3.1	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, всего	тыс.руб	12,3	0,0	0,0	-	-	0,0	По нижеприведенным основаниям	-	0,0
3.1.1	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия па окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	6,3	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
3.1.2	средства на обязательное страхование	тыс.руб.	6,0	0,0	0,0	-	-	0,0	-	-	0,0
3.2	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	643,2	0,0	499,4	-	-	519,6	По нижеприведенным основаниям	104,0	538,6
3.2.1	процент отчислений на социальные нужды	%	31,2%	0,0%	31,5%	-	-	31,5%	Процент отчислений на социальные нужды принят в размере учтенного при расчете тарифов для Предприятия на 2014 год и включает в себя в том числе страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,5%	100,0	31,5
3.2.2	отчисления на сон нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс.руб	643,2	0.0	499,4	-	-	519,6	Затраты определены на основании рассчитанного ФОТ и принятого процента отчислений на социальные НУЖДЫ	104.0	538.6
4.2.2 2	цена топлива	руб./тнт	11 636,44	0,00	14 592,52	-	-	15 322,15	Предприятия на 2014 год, применен индекс цен производителей по отрасли «Производство нефтепродуктов» 105,0% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 голов от 20 05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	105.0	15 766.49
4.3	Энергия, в том числе	тыс. руб.	1 387.7	0.0	1 333.0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
4.3.1	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям	108,4	1 588,0
4.3.1.1	энергия СП 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	1 387,7	0,0	1 333,0	-	-	1 445,0	По нижеприведенным основаниям.	108,4	1 588,0
4.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт ч	1,94	0,00	2,15	-	-	2,33	Цена принята исходя из фактически сложившихся цен на электрическую энергию за 2013 год по уровню напряжения СН2 в размере 1,7116 руб./кВт ч без учета НДС по данным ООО «Иркутскэнергосбыт» с учетом индексов роста тарифов по отрасли «Электроэнергия» на 2014 и 2015 годы в размере 106,6% и 108,4%, соответственно, согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от 20.05.2014 года, разработанному Минэкономразвития России	108,4	2,56
4.3.1. 1.2	объем энергии	тыс. кВт ч	716,2	0,0	619,1	-	-	619,1	Объем сохранен на уровне базового периода (2014 год), что соответствует среднему расходу электроэнергии за 2011-2013 годы согласно информации, представленной ООО »Иркутскэнергосбыт»	100,0	619,1
III	Метод индексации					-	-				
1	ИПЦ	%	107,1	106,8	106,7	-	-	105,1	По вышеприведенным основаниям	98,5	104,7
2	Операционные (неподконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 138,7	0,0	1 662,6	-	-	1 729,9		104,0	1 793,1
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	655,6	0,0	766,3	-	-	797,8		104,1	826,0
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	20011,7	0,0	24 245,6	-	-	25 292,2		104,3	26 127,5
5	Прибмль	тыс. руб.	0,0	0,0	0,0	-	-	0,0	Расходы из прибыли не заявлены		
6	Итого необходимая видовая выручка	тыс. руб.	23 806,0	0,0	26 674,4	-	-	27819,9	По вышеприведенным основаниям	104,3	28 746,6
7	Среднеотпускной тариф на тепловую энергию (НДС не облагается)	руб./Гкал	2 596,35	-	2 952,62	-	-	3 079,41	Определен исходя из принятой необходимой валовой выручки и полезного отпуска	104,3	3 181,99

Таблица 127

Калькуляция тарифа МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) на теплоноситель за 2015 год

№	Наименование расхода	Ед. изм.	По расчету Службы на 2014 год	Прогноз на 2015 год по расчету Предприятия	Прогноз на 2015 год по расчету Службы	Основания, по которым произведен прогноз	Рост, %	Прогноз на 2016 год по расчету Службы	Прогноз на 2017 год по расчету Службы

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Индекс потребительских цен	%	105,6	Дело об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый в 2015 году Предприятием, с применением метода индексации установленных тарифов открыто по инициативе Службы	106,7	По прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	-	104,4	104.3
1	Расходы на производство воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника	тыс. руб.	1 348,4	-	1 376,1	По нижеприведенным основаниям	102,1	1 468,1	1 566,9
1.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	785,4	-	785.4	Расходы определены исходя из принятого расчетного объема покупной воды и действующего тарифа на воду	100,0	857,6	936,5
-	расчетный объем	тыс.куб.м	35,634	-	35,634	Объем воды на производство химочищенной воды определен исходя из следующих условий: 1) потери и затраты теплоносителя – приняты в размере нормативных технологических потерь, утвержденных приказом министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 16.12.2013 .№: 52-мпр – 2.836 тыс. куб. м; 2) вода на технологические нужды котельной – объем сохранен на уровне, определенном при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год – 1,826 тыс. куб м: 3) ГВС населению – объем воды рассчитан исходя из данных, представленных администрацией с. Савватеевка в формате шаблонов ФГИС ЕИАС «ФСТ-РЭК-субъекты регулирования» OREP.KU.2014. MONTHLY по состоянию на октябрь 2014 года – 30,064 тыс. куб. м: 4) ГВС бюджетным и прочим потребителям – согласно договорным нагрузкам (поданным реестра заключенных договоров на 2014 год) – 0,769 тыс. куб м и 0,139 тыс. куб м, соответственно 5)	100,0	35,634	35,634
-	планируемая (расчетная) цена	руб./куб.м	22,04	-	22.04	Учтены тарифы на холодную воду, установленные для Предприятия постановлением администрации с. Савватеевка от 16.12.2013 Л'« 126 (в ред. от 22 01.2014 №2)	100,0	24,07	26,28

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.2	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	38,8	-	41,4	Расходы по данной статье приняты в размере учтенных в базовом периоде (2014 год) с учетом ИПЦ на 2015 год 106.7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	42,8	44,2
1.4	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	288,2	-	299,9	Расходы определены на основании принятой численности аппаратчиков ХВО и средней заработной платы	104,0	310,0	320,1
-	численность	чел.	2,0		2,0	Принята численность аппаратчиков ХВО, учтенная при установлении тарифов на теплоноситель для Предприятия на 2014 год	100,0	2,0	2,0
-	средняя з/п	руб./м	12010,15	-	12 496,44	Принята средняя заработная плата, учтенная при установлении тарифов на тепловую энергию для Предприятия на 2015 год	104,0	12915,82	13336,49
] .5	Отчисления на социальные нужды персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	90,8	-	94,5	Расходы приняты с учетом суммарного тарифа страховых взносов в государственные внебюджетные фонды в размере 31,5% от ФОТ, в т.ч. страховой тариф на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,5%	104,0	97,6	100,8
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс. руб.	145,2	-	154,89	Общехозяйственные расходы, учтенные при расчете тарифов па тепловую энергию для 11рсдпрмятня на 2014 год, увеличены на ИПЦ на 2015 год в размере 106,7% согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и иа плановый период 2016 и 2017 годов от сентября 2014 года, разработанному Минэкономразвития России	106,7	160,09	165,30
1.9	Налог на прибыль (налог при УСН)	тыс. руб	0,0		13,9	Объектом налогообложения Предприятия являются доходы, уменьшенные на величину расходов. Сумма минимального налога рассчитана в размере 1% налоговой базы	-	14,8	15,8
2	Необходимая валовая выручка, относимая на производство хнмочищенной воды	тыс. руб.	1 348,4	-	1 389,9	По вышеприведенным основаниям	103,1	1 483,0	1 582,7
3	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс.куб.м	35,634	-	35,634	Расчет изложен выше (см. разд. 11)	100,0	35,634	35,634
4	Стоимость 1 куб м химочищенной воды. вырабатываемой на водоподготовитедьных установках источника тепловой оперши	руб./куб.м	37,84		39,01	Стоимость химочищенной воды определена исходя из принятой необходимой валовой выручки, относимой на производство химочищенной воды, и объема воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках	103,1	41,62	44,42
5	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1 279,3	-	1 318,7	Рассчитана пропорционально объему химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	1 407,0	1 501,6
6	Объем химочищенной воды, вырабатываемой на водоподготовитсльных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	тыс.куб.м	33,808	-	33,808	Принят равным объему воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	100,0	33,808	33,808
7	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	руб./куб.м	37,84	-	39,01	Рассчитана исходя из необходимой валовой выручки, относимой на производство теплоносителя и объема химочищенной воды, вырабатываемой в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (НДС не облагается)	руб./куб.м	37,84	-	39,01	Тариф на теплоноситель принят равным стоимости 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии в целях производства теплоносителя	103,1	41,62	44,42
9	Рост	%			103,1			106,7	106,7
II	Метод индексации								
1	ИПЦ	%	105.6	-	106.7	-	-	104,4	104,3
2	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	472,2	-	496,2	-	105,1	512,9	529,6
3	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	90,8	-	108,4	-	119,4	112,5	1 16,7
4	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс. руб.	785,4	-	785,4	-	100,0	857,6	936,5

Таблица 128

Расчет тарифа на услугу по передаче тепловой энергии, оказываемую АО «АНХК» на 2015 год

Наименование статьи	Ед. изм.	НВВ факт
		2015 г.
Сырье и основные материалы	тыс. руб.	4828,7
Вспомогательные материалы	тыс. руб.	0,0
Работы и услуги производственного характера, в т.ч.:	тыс. руб.	68764,8
ремонт	тыс. руб.	11022,5
услуги транспорта, цехов ОА «АНХК» госповерка, диагностика	тыс. руб.	57742,3
Энергия на технологические цели и хозяйственные нужды, в т.ч.:	тыс. руб.	1029,6
электроэнергия	тыс. руб.	769,8
теплоэнергия	тыс. руб.	259,9
Затраты на оплату труда	тыс. руб.	1838,2
Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	451,8
Амортизация основных фондов	тыс. руб.	11855,9
Прочие расходы	тыс. руб.	5929,0
Общехозяйственные ОА «АНХК»	тыс. руб.	16513,7
Избыточные доходы	тыс. руб.	
Недополученные доходы, в т.ч.:	тыс. руб.	23272,7
на компенсацию потерь	тыс. руб.	
другие	тыс. руб.	
Итого расходы	тыс. руб.	134484,3
Прибыль в том числе:	тыс. руб.	0,0
на развитие производства	тыс. руб.	0,0
на соцразвитие	тыс. руб.	0,0
на прочие цели	тыс. руб.	0,0
Налоги		80,6
налог на прибыль	тыс. руб.	
налог на имущество	тыс. руб.	80,6
Компенсация потерь	тыс. руб.	142660,4
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	277 225,3
Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	888,4
Тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	312,1
Товарная выручка		284865,4

2. ПЕРСПЕКТИВНОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ НА ЦЕЛИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

2.1. Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступлений денежных средств от осуществления указанной деятельности.

Плата за подключение к системе теплоснабжения и поступление денежных средств от осуществления указанной деятельности отсутствуют.

2.2. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей.

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей, отсутствует.

2.3. Описание существующих технических и технологических проблем в системах теплоснабжения поселения, городского округа.

В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении» с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается, также не допускается использование централизованных

открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, с 1 января 2022 года.

Также согласно расчету электронной модели системы теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго», произведенному в программе Zulu, существует дефицит пропускной способности на тепловой магистрали №4, №5 и №6 (№1, №2 и №4 МПФ от станции ТЭЦ-10) от станции ТЭЦ-9. Для подключения новых потребителей к этим магистралям потребуется перекладка участков с увеличением диаметра.

Также отсутствуют ИТП в микрорайонах: Байкальск, Старо Байкальск, 4-Новый и Северный. Подача теплоносителя в систему отопления осуществляется без элеваторного смешения.

2.4.Данные базового уровня потребления тепла на цели теплоснабжения.

Тепловые нагрузки потребителей централизованного теплоснабжения от каждого источника тепловой энергии представлены в таблице 129.

Таблица 129

Тепловые нагрузки потребителей систем централизованного теплоснабжения на территории АГО

Источник теплоснабжения	Тип нагрузки	Единицы измерения	Величина
Станция ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	955,01
	ГВС	Гкал/час	415,03
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	1370,04
	Нагрузка по пару	Гкал/час	107,71
	Нагрузка по горячей воде на технологические нужды АНХК (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	7,66
Станция Участок 1 ТЭЦ-9*	Отопление и вентиляция	Гкал/час	172,19
	ГВС	Гкал/час	40,25
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	212,44
	Нагрузка по пару	Гкал/час	105,39
	Нагрузка по ХОВ	Гкал/час	7,08
Станция ТЭЦ-10	Нагрузка по пару	Гкал/час	23,40
	Итого	Гкал/час	23,40
Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	2,610
	ГВС	Гкал/час	0,153
	Итого (отопление, вентиляция, ГВС)	Гкал/час	2,763
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,245
	Итого	Гкал/час	0,245
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,231
	Итого	Гкал/час	0,231

* данные о нагрузках на источниках представлены на 2015 год, в 2016 году осуществлено переключение тепловой нагрузки по горячей воде (отопление, вентиляция и ГВС) с источника станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9

2.5.Прогнозы приростов на каждом этапе площади строительных фондов, сгруппированные по зонам действия источников тепловой энергии с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий

Общая площадь жилого фонда АГО на начало 2015 года составила 5431,7 тыс. кв. м. Обеспеченность жильем по территории составляет 22,7 кв. м жилой площади на 1 человека, что соответствует среднему уровню по Иркутской области. В г. Ангарск средняя жилищная обеспеченность составляет 22,6 кв. м на 1 чел., в п. Мегет – 18,7 кв. м на 1 чел., в с. Савватеевка и с. Одинск – 13,8 кв. м на 1 чел.

В АГО ведется жилищное строительство: в 2014 году построено, введено и зарегистрировано в упрощенном порядке 44,05 тыс. м жилья, из них – 39,44 тыс. кв. м на территории г. Ангарск.

Жилой фонд АГО преимущественно представлен среднеэтажными жилыми домами до 5 этажей (70%). Малоэтажные жилые дома, в том числе с приусадебными участками, составляют 15% общей площади жилого фонда. Жилые дома выше 6 этажей составляют 15% жилого фонда. Максимальная этажность жилых зданий в г. Ангарск – 12 этажей, ведется строительство 16-18-этажных блок-секций. Распределение жилищного фонда по этажности отражено в таблице 130.

Таблица 130

Распределение жилищного фонда по населенным пунктам по этажности

Населенный пункт	Жилищный фонд, всего	Малоэтаж. жилые дома	Жилые дома 4- 5 этажей	Жилые дома 6- 9 этажей	Жилые дома более 9 этажей	Численность, тыс. чел на конец 2014 г.
г. Ангарск	5186,2	661,4	3687,3	635	202,5	227,5
п. Мегет	166,8	78,3	88,5			8,85
п. Зверево	0,3	0,3				0,02
д. Зуй	5,9	5,9				0,32
п. Ключевая	0,5	0,5				0,03
п. Стеклянка	0,9	0,9				0,05
п. Ударник	2,7	2,7				0,15
с. Савватеевка	19,7	19,7				1,43
п. Новоодинск	2,6	2,6				0,09
п. Звездочка	1,1	1,1				0,05
с. Одинск	19,3	19,3				0,94
д. Чебогоры	2,4	2,4				0,04
з. Ивановка	2,5	2,5				0,01
з. Якимовка	0,8	0,8				0,06
ИТОГО	5411,7	798,4	3775,8	635	202,5	239,6

Жилищный фонд отличается достаточно хорошим техническим состоянием. Общая площадь жилых помещений в ветхих и аварийных жилых домах – 125,4 тыс. кв. м, или 2 % общего объема, что значительно ниже среднего уровня по Иркутской области (8 %).

Жилищный фонд г. Ангарска имеет высокую степень благоустройства (97-99 %). Удельный вес общей площади, оборудованной газом, на конец 2014 года составлял 88,59 %, напольными электроплитами – 4,8 %.

В г. Ангарске, п. Мегет и с. Савватеевка более половины многоквартирных жилых домов нуждаются в капитальном ремонте и модернизации.

В соответствии с генеральным планом на первую очередь новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается как на свободных от застройки территории, так и в условиях ликвидации ветхого и аварийного жилья. Ветхий и аварийный жилищный фонд на территории АГО в настоящее время составляет 4,605 тыс. кв. м общей площади, или 0,1% существующего. В то же время многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Главным образом, это малоэтажная застройка в г. Ангарске. В таблице 131 представлено распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам.

Таблица 131

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам, причинам сноса и этажности (тыс. кв.м.)

Населенные пункты	Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль, всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
	тыс. куб. м	2	всего	под организацию СЗЗ		всего		
				1	2	тыс. куб. м		
г. Ангарск	5196,2	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5181,595
п. Мегет	166,8	-	-	-	-	-	-	166,8
п. Зверево	0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
д. Зуй	5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
п. Ключевая	0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
п. Стеклянка	0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
п. Ударник	2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
с. Савватеевка	19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
п. Новоодинск	2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
п. Звездочка	1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
с. Одинск	19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
д. Чебогоры	2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
з. Ивановка	2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
з. Якимовка	0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
ИТОГО	5431,7	4,605	4,605	-	-	-	4,605	5407,1

Генеральным планом АГО на первую очередь строительства предусматривается размещение нового жилищного фонда общей площадью 504,578 тыс. кв. м, главным образом, многоэтажного: в 6 и более этажных жилых домах – 49,3 %, в 5-6 этажных домах – 27,4 %. Малоэтажного: в 2-3 этажных жилых домах – 3,7 %. Индивидуальные жилые дома – 19,6 % нового жилищного фонда. Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности представлено в таблице 132.

Таблица 132

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда на 1 очередь строительства по этажности

Населенный пункт	Сохраняемый	Проект 1 очередь				Итого	Население	
		многоэтажные жилые дома (от 9 эт. и более)	среднеэтажные жилые дома (5-8 эт.)	малоэтажные жилые дома (1-4 эт.)	индивид. жилые дома	всего		
	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м	тыс. кв. м
г. Ангарск	5181,595	248,6	168,11	21,84	36,952	475,502	5657,097	235,567
п. Мегет	166,8					0	166,8	8,9
п. Зверево	0,3					0	0,3	0,02
д. Зуй	5,9				10,451	10,451	16,351	0,35
п. Ключевая	0,5					0	0,5	0,03
п. Стеклянка	0,9					0	0,9	0,1
п. Ударник	2,7				2,282	2,282	4,982	0,17
с. Савватеевка	19,7				5,593	5,593	25,293	1,45
п. Новоодинск	2,6					0	2,6	0,09
п. Звездочка	1,1					0	1,1	0,05
с. Одинск	19,3			2,5	6,83	9,33	28,63	1
д. Чебогоры	2,4				0,515	0,515	2,915	0,05
з. Ивановка	2,5					0	2,5	0,075
з. Якимовка	0,8				0,905	0,905	1,705	0,06
ИТОГО	5407,095	248,6	168,11	24,34	63,528	504,578	5911,67	247,942

* проектами планировок г. Ангарск при расчете проектируемого жилья применялся показатель жилищной обеспеченности 25 кв. м на человека

На 1 очередь строительства жилищный фонд в границах генерального плана АГО составит 5911,67 тыс. кв. м. общей площади квартир при средней этажности 8,2 этажа по сравнению с 6,8 этажа в настоящее время. Средняя жилищная обеспеченность населения принимается в соответствии с расчетом в размере 23 кв. м общей площади на одного жителя. Население в границах проекта на первую очередь составит 247,942 тыс. чел. Данная численность принимается с учетом миграционных тенденций, демографической ситуации, возрастной структуры, занятости населения.

В соответствии с генеральным планом на расчетный срок, новое жилищное строительство в границах АГО предусматривается на свободных от застройки территории. Ветхий жилищный фонд, подлежащий сносу, на территории АГО к 2026 году составит 8152,3 тыс. кв. м. всего существующего фонда или 1,5 %. Многие жилые дома имеют износ, близкий к сверхнормативному, и включены в Перечень объектов ветхого и аварийного жилищного фонда. Часть их попадает в границы площадок, предлагаемых под снос и строительство нового жилья. Кроме того, часть жилого фонда и садоводств в АГО подлежит выносу с территорий, ограниченных в использовании для жилья. Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м.) представлено в таблице 133.

Таблица 133

Распределение выбывающего жилищного фонда по населенным пунктам АГО, причинам сноса и этажности (тыс. кв. м.)

Существующий жилищный фонд	Убыль жилищного фонда по техническому состоянию с количеством этажей		Убыль пригодного для проживания жилищного фонда с количеством этажей			Убыль всего	Сохраняемый опорный жилищный фонд
			под организацию санитарно-защитных зон		всего		
тыс.кв.м	2	всего	1	2	тыс.кв.м		
5196,2	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5188,048
176,8	-	-	-	-	-	-	176,8
0,3	-	-	-	-	-	-	0,3
5,9	-	-	-	-	-	-	5,9
0,5	-	-	-	-	-	-	0,5
0,9	-	-	-	-	-	-	0,9
2,7	-	-	-	-	-	-	2,7
19,7	-	-	-	-	-	-	19,7
2,6	-	-	-	-	-	-	2,6
1,1	-	-	-	-	-	-	1,1
19,3	-	-	-	-	-	-	19,3
2,4	-	-	-	-	-	-	2,4
2,5	-	-	-	-	-	-	2,5
0,8	-	-	-	-	-	-	0,8
5431,7	8,152	8,152	-	-	-	8,152	5423,548

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м.) представлено в таблице 134.

Таблица 134

Распределение сохраняемого и проектируемого жилищного фонда по этажности на территории АГО (тыс. кв.м.)

Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
г. Ангарск							
Жилищный фонд, всего	5225,44	5264,68	5303,92	5342,59	5381,26	5419,92	6329,885
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	665,92	670,43	674,95	678,89	682,83	686,77	977,29
жилые дома 4-8 этажей	4336,31	4350,32	4364,33	4378,34	4392,35	4406,36	4901,50
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	227,50	228,24	228,97	229,71	230,44	231,18	244,389
п. Мегет							
Жилищный фонд, всего	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8	166,8
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3	78,3
жилые дома 4-8 этажей	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5	88,5
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	8,85	8,85	8,86	8,86	8,87	8,87	8,95
п. Зверево							
Жилищный фонд, всего	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
д. Зуй							
Жилищный фонд, всего	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
малоэтаж. жилые дома, в т.ч. индивид, с учетом сноса	6,77	7,64	8,51	9,38	10,25	11,13	33,8
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,3	0,30	0,31	0,31	0,32	0,32	0,37
п. Ключевая							
Жилищный фонд, всего	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
малоэтаж. жилые дома, в т.ч. индивид, с учетом сноса	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
п. Стеклянка							
Жилищный фонд, всего	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,05	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,15
п. Ударник							
Наименование	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Жилищный фонд, всего	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	2,89	3,08	3,27	3,46	3,65	3,84	8,666
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,15	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16	0,2
с. Савватеевка							
Жилищный фонд, всего	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	20,17	20,63	21,1	21,56	22,03	22,5	34,632
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	1,42	1,42	1,43	1,43	1,43	1,43	1,52
п. Новоодинск							
Жилищный фонд, всего	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
п. Звездочка							
Жилищный фонд, всего	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
с. Одинск							
Жилищный фонд, всего	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	20,08	20,86	21,63	22,41	23,19	23,97	44,21
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	0,94	0,95	0,95	0,96	0,96	0,97	1,05
д. Чебогоры							
Жилищный фонд, всего	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	2,44	2,48	2,53	2,57	2,61	2,66	3,78
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,06
з. Ивановка							
Жилищный фонд, всего	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
малоэтаж. жилые дома, в т.ч. индивид, с учетом сноса	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,08
з. Якимовка							
Жилищный фонд, всего	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	0,88	0,95	1,03	1,1	1,18	1,25	3,071
жилые дома 4-8 этажей	-	-	-	-	-	-	-
жилые дома более 9 этажей	-	-	-	-	-	-	-
Снос жилья	0	0	0	0	0	0	0
Численность, тыс. чел на конец года	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,07
ИТОГО							
Жилищный фонд, всего	5453,36	5495,03	5536,69	5577,78	5618,87	5659,96	6632,74
малоэтаж. жилые дома, в т. ч. индивид, с учетом сноса	805,34	812,28	819,22	825,58	825,58	838,30	1199,79
жилые дома 4-8 этажей	4424,81	4438,82	4452,83	4466,84	4466,84	4494,86	4990,00
жилые дома более 9 этажей	223,22	243,93	264,65	285,37	306,08	326,80	451,10
Снос жилья	0,00	0,00	0,00	0,00	0,58	0,58	0,00
Численность, тыс. чел на конец года	239,57	240,33	241,09	241,85	242,61	243,38	257,029

Основные показатели распределения жилищного фонда АГО в таблице 135.

Таблица 135

Основные показатели распределение жилищного фонда АГО

Жилищный фонд	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Средняя обеспеченность населения	кв.м на человек	22,4	22,45	22,51	22,56	22,62	22,67	25,6
Общий объем жилищного фонда	тыс.кв.м	5431,7	5475,33	5518,97	5562,60	5606,23	5649,87	6632,74

Жилищный фонд	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2036
Общий объем нового жилищного строительства	тыс.кв.м	41,654	83,74	125,82	167,91	209,99	252,07	729,221
В том числе из общего объема нового жилищного строительства по типу застройки:								
Малоэтажная индивидуальная жилая застройка	тыс.кв.м	0,931	6,62	12,31	18,00	23,69	29,38	54,283
Малоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	0,263	2,45	4,64	6,83	9,02	11,21	263,848
Среднеэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	8	22,56	37,11	51,67	66,22	80,78	411,09
Многоэтажная многоквартирная жилая застройка	тыс.кв.м	32,46	52,11	71,76	91,41	111,06	130,71	0,00
Общий объем убыли жилищного фонда	тыс.кв.м							-8,152

Согласно Генеральному плану в АГО запланировано строительство объектов социальной инфраструктуры, представленных в таблицах 136-140.

Таблица 136

Объекты в области физической культуры и массового спорта

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п.Зверево	д. Зуй	п.Ключевая	п.Стеклянка	п.Ударник	с.Савватеевка	п.Новоодинск	п.Звездочка	с. Одинск	д.Чеботоры	з.Ивановка	з.Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/ 257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ФИЗИЧЕСКОЙ КУЛЬТУРЫ И МАССОВОГО СПОРТА															
Спортивные залы															
Норматив – 73.5 кв.м общей площади /1000 жит.															
Потребность, кв.м общей площади	17316,4	654,15	1,47	25,73	2,2	7,35	12,5	106,58	6,62	0,37	73,5	0,37	5,52	4,41	18223,74/18891,63
Существующие объекты	14422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	576	-	-	-	14422
Дополнительная потребность	2894,4	654,15	-	25,73	-	7,35	12,5	106,58	6,62	-	-	1	-	-	2894,4
	Спортивный комплекс (спорт. зал 110 кв.м. площ. пола)	Спортивный комплекс со спортивным залом 240 мест, с бассейном 300 кв.м. зеркала воды	-	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	Спортивный зал состадионом	-	-	-	Спортивные сооружения на площади 1 га	-	Хоккейный корт	-
	Спортивно-оздоровительный комплекс (500 кв.м площ.пола, бассейн 450 кв.м.зеркала воды)	Спортивные сооружения на площади 1 га -	-	-	-	-	-	Многофункциональная спортивная площадка	-	-	-	-	-	-	-
	Спортивные и физкультурно-досуговые плоскостные сооружения							Хоккейный корт							
	Физкультурно-оздоровительный комплекс со спортивным залом 700 кв. м площади пола														
	Культурно-спортивный комплекс с аквапарком со спортивным залом 500 кв.м площади пола, с бассейном 450 кв.м. зеркала воды	-	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'
Предложения по размещению	Культурно-оздоровительный комплекс	-	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 700 кв.м площади пола	-	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 360 кв.м площади пола	-	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'	'
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 300 кв.м.площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 310 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 290 кв.м площади пола	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 275 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 220 кв.м площади пола														
	Помещение для физкультурно-оздоровительных занятий 200 кв.м площади пола														

Таблица 137

Объекты в области образования

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с Савватеевка	п. Новоодинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чеботоры	з Ивановка	з. Якимовка	АГО
	235,597	8,9	0,02	0,35	0,03	0,1	0,17	1,45	0,09	0,05	1,0	0,05	0,075	0,06	247,942/257,029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ОБРАЗОВАНИЯ															
Общеобразовательные школы															
Норматив – 111 мест/1000 жит.															

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
Потребность, мест	26151,27	987,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	160,95	10	5,55	111	5,55	8,33	6,7	27521,56/28530,22
Существующие объекты	23 733	800	-	-	-	-	-	160	-	-	192	-	-	-	24885
Дополнительная потребность	-	87,9	2,22	38,85	3,33	11.1	18,87	-	10	5,55	-	5,55	8,33	6,7	2636,56
Предложения по размещению	1*720; 1*1300; 1*800;1*200; 2*1000;1*900	1*45	-	-	-	-	-	1*140; расширение существую щей до 300 мест	-	-	-	-	-	-	6125
Детские дошкольные учреждения															
Норматив – 65 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	15313,81	578,5	1,3	22,75	2	6,5	11	94,25	5,85	3,25	65	3,25	4,88	3,9	16116,23/ 16706.89
Существующие объекты	14845	380	-	-	-	-	-	75	-	-	150	-	-	-	15450
Дополнительная потребность	468,81	198,5	1,3	22,75	2	6,5	11	19,25	5,85	3,25	-	3,25	4,88	3,9	5035.02
Предложения по размещению	1*300, 3*220; 1*280; 1*250;1*160; 1*190; 4*110; социальный объект	1*80; социальный объект 1*50	-	1*90	-	-	1*140	1*90; расширениесуществующ. до 110 мест	-	-	1*90	-	-	-	2750

Таблица 138

Объекты в области здравоохранения

Объекты		Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)	Всего
	г. Ангарск	235,597	
	п. Мегет	8,9	
	п. Зверево	0,02	
	д. Зуй	0,35	
	п. Ключевая	0,03	
	п .Стеклянка	0,1	
	п. Ударник	0,17	
	с. Савватеевка	1,45	
	п.Новоодинск	0,09	
	п. Звездочка	0,05	
	с. Одинск	1,0	
	д. Чебогоры	0,05	
	з. Ивановка	0,075	
	з. Якимовка	0,06	
ОБЪЕКТЫ В ОБЛАСТИ ЗДРАВООХРАНЕНИЯ	АГО	247,942/ 257,029	7405,14/ 7603,23
Поликлиники, амбулатории, иные объекты			6642
Норматив – 21,8 посещений в смену/1000 жит.			
Потребность, мест		7136	
Существующие объекты		6442	
Дополнительная потребность		-	

Предложения по размещению	Центр «Здоровье»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Диагностический центр 1*250	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Аптеки															
Норматив – 1 объект /13000 жит.															
Потребность, объектов	17	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	31
Предложения по размещению	18	1	-	-	-	-	-	1	-	1	-	-	-	-	21

Таблица 139

Объекты культуры и досуга

Объекты		Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)	Всего
	г. Ангарск	244,389	
	п. Мегет	8,95	
	п.Зверево	0,02	
	д. Зуй	0,37	
	п. Ключевая	0,03	
	п. Стеклянка	0,15	
	п. Ударник	0,2	
	с. Савватеевка	1,52	
	п. Ново-одинск	0,09	
	п. Звездочка	0,05	
	с. Одинск	1,05	
	д. Чебогоры	0,06	
	з. Ивановка	0,08	
	з. Якимовка	0,07	
ОБЪЕКТЫ КУЛЬТУРЫ И ДОСУГА	АГО	257,029	
Объекты культуры и досуга			
Норматив – 84 места /1000 жит.			
Потребность, кв.м общей площади	20660,72	609,17	1,09
Существующие объекты	7 236	150	-
Дополнительная потребность	13424,72	459,17	1,09
Предложения по размещению	Многофункциональный торговый комплекс, включая кинотеатр на 670 мест и выставочный зал	Досугово-развлекательный центр(учреждение клубного типа с кинозалом на 450 мест)	-
	Культурно-досуговый центр (библиотека, детская школа искусств, клуб, кинотеатр)	-	-
	Аквапарк	-	-
	Помещения для культурно-массовой работы с населением общей площадью 2075 кв.м	-	-
		Общепоселковый центр	Реконструкция клуба с расширением
		-	-
		-	-
		-	-

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п.Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Ново-одинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Дополнительная потребность	-	1380,56	3,64	199,08	6,16	10,92	60,76	93	-	13,44	198,6	-	-	-	-
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия общественного питания															
Норматив – 8 мест/1000 жит.															
Потребность, мест	1967,688	58,016	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	8,8	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	2056,248
Существующие объекты	9521	210	-	-	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-	9821
Дополнительная потребность	-	-	0,104	5,688	0,176	0,312	1,736	-	0,904	0,384	9,96	1,016	0,872	0,592	-

Таблица 140

Объекты культуры и досуга

Объекты	Населенные пункты с численностью населения (тыс. чел.)														Всего
	г. Ангарск	п. Мегет	п. Зверево	д. Зуй	п. Ключевая	п. Стеклянка	п. Ударник	с. Савватеевка	п. Ново-одинск	п. Звездочка	с. Одинск	д. Чебогоры	з. Ивановка	з. Якимовка	АГО
	244,389	8,95	0,02	0,37	0,03	0,15	0,2	1,52	0,09	0,05	1,05	0,06	0,08	0,07	257,029
Предложения по размещению	в общественных центрах планировочных районов и первых этажах жилых домов														
Предприятия непосредственного бытового обслуживания															
Норматив – 2 рабочих мест на 1000 чел.															
Потребность, объектов	491,922	14,504	0,026	1,422	0,044	0,078	0,434	2,2	0,226	0,096	2,49	0,254	0,218	0,148	514,062
Существующие объекты	883 объекта	2	-	-	-	-	-	2	-	-	2	-	-	-	893
Дополнительная потребность	1*18 раб.мест, прачечная 11,356 кг/смену, химч. 21 кг/смену, бани 14 чел.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.6. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение, согласованных с требованиями к энергетической эффективности объектов теплопотребления, устанавливаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации

Требования к энергетической эффективности и к теплопотреблению зданий, проектируемых и планируемых к строительству, определены нормативными документами:

а) СП 50.13330.2012 Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003;

б) СП 23-101-2004 Проектирование тепловой защиты зданий.

На стадии проектирования здания определяется расчетное значение удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию здания, $q_{от}$, Вт/(куб.м • С). Расчетное значение должно быть меньше или равно нормируемому значению q_0, Вт/(куб. м • С).

Нормативные значения удельной характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий приводятся в СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», утвержденном приказом Министерства регионального развития РФ от 30.06.2012 № 265.

Постановлением Правительства РФ от 25.01.2011 № 18 «Об утверждении Правил установления требований энергетической эффективности для зданий, строений, сооружений и требований к правилам определения класса энергетической эффективности многоквартирных домов» было запланировано поэтапное снижение удельных норм расхода тепловой энергии проектируемыми зданиями к 2020 году на 40%, а именно: в 2011-2015 гг. – на 15% от базового уровня, в 2016-2020 гг. – на 30% от базового уровня, и с 2020 г – на 40% от базового уровня.

Однако требование Постановления № 18 не было включено в актуализированную редакцию СП 50.13330.2012 «Тепловая защита зданий. Актуализированная редакция СНиП 23-02-2003», а также не была принята поправка № 1, касающаяся поэтапного снижения удельных норм расхода тепловой энергии, разработанная Федеральным агентством по строительству и ЖКХ.

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию представлены в таблице 141.

Таблица 141

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на отопление и вентиляцию различных типов жилых и общественных зданий

Тип здания	Ед. измерения	Этажность здания							
		1	2	3	4, 5	6, 7	8, 9	10, 11	12 и выше
Жилые многоквартирные, гостиницы, общежития	ккал/час·куб.м	20,344	18,511	16,633	16,052	15,023	14,263	13,458	12,966
Общественные, кроме перечисленных ниже	ккал/час·куб.м	21,775	19,673	18,645	16,588	16,052	15,291	14,487	13,905
Поликлиники и лечебные учреждения, дома-интернаты	ккал/час·куб.м	17,617	17,080	16,588	16,052	15,560	15,023	14,487	13,905
Дошкольные учреждения, хосписы	ккал/час·куб.м	23,295	23,295	23,295	-	-	-	-	-
Сервисного обслуживания, культурно-досуговой деятельности, технопарки, склады	ккал/час·куб.м	11,893	11,402	10,865	10,373	10,373	-	-	-
Административного назначения, офисы	ккал/час·куб.м	18,645	17,617	17,080	13,995	12,430	11,402	10,373	10,373

Потребность в тепловой энергии на нужды горячего водоснабжения определяется в соответствии с СП 30.13330.2012 «Внутренний водопровод и канализация», исходя из нормативного расхода горячей воды в сутки одним жителем (работником, посетителем и т.д.) и периода потребления (ч/сут) для каждой категории потребителей.

В таблицах 142 и 143 представлены удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий и общественных зданий.

Таблица 142

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение жилых зданий, ккал/ч

Жилые здания	Расход горячей воды одним жителем, л/сут	Среднечасовой расход тепловой энергии на 1 жителя
С водопроводом и канализацией, без ванн	40	100,00
То же, с газоснабжением	48	120,00
С водопроводом, канализацией и ваннами с водонагревателями, работающими на твердом топливе	60	150,00
То же, с газовыми водонагревателями	85	212,50
С централизованным горячим водоснабжением и с сидячими ваннами	95	237,50
То же, с ваннами длиной более 1500 – 1700 мм	100	250,00

Таблица 143

Удельные характеристики расхода тепловой энергии на горячее водоснабжение общественных зданий, ккал/ч

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
1. Общежития		
с общими душевыми	1 житель	125,00
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	200,00
2. Гостиницы, пансионаты и мотели		
с общими ванными и душами	1 житель	175,00
с душами во всех номерах	1 житель	350,00
с ваннами во всех номерах	1 житель	450,00
3. Больницы		
с общими ванными и душами	1 житель	187,50
с санитарными узлыми, приближенными к палатам	1 житель	225,00
инфекционные	1 житель	275,00
4. Санатории и дома отдыха		
с общими душевыми	1 житель	162,50
с душами при всех жилых комнатах	1 житель	187,50
с ваннами при всех жилых комнатах	1 житель	250,00
5. Физкультурно-оздоровительные учреждения		
со столовыми на полуфабрикатах, без стирки белья	1 место	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 место	250,00
6. Дошкольные образовательные учреждения и школы-интернаты		
с дневным пребыванием детей		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	120,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	180,00
с круглосуточным пребыванием детей:		
со столовыми на полуфабрикатах	1 ребенок	75,00
со столовыми, работающими на сырье, и прачечными	1 ребенок	100,00
7. Учебные заведения с душевыми при гимнастических залах и столовыми, работающими на полуфабрикатах	1 учащийся или 1 преподаватель	60,00
8. Административные здания	1 работающий	60,00
9. Предприятия общественного питания с приготовлением пищи, реализуемой в обеденном зале	1 блюдо	0,07
10. Магазины		

Водопотребители	Единица измерения	Среднечасовая нагрузка ГВС в расчете на 1 единицу
продовольственные (без холодильных установок)	1 работник в смену	90,00
промтоварные	1 работник в смену	60,00
11. Поликлиники и амбулатории	1 пациент	24,00
	1 работающий в смену	72,00
12. Аптеки		
торговый зал и подсобные помещения	1 работающий	60,00
лаборатория приготовления лекарств	1 работающий	275,00
13. Парикмахерские	1 рабочее место в смену	165,00
14. Кинотеатры, театры, клубы и досугово-развлекательные учреждения		
для зрителей	1 человек	45,00
для артистов	1 человек	187,50
15. Стадионы и спортзалы		
для зрителей	1 человек	15,00
для физкультурников с учетом приема душа	1 человек	163,64
для спортсменов с учетом приема душа	1 человек	327,27
16. Плавательные бассейны		
для зрителей	1 место	10,00
для спортсменов (физкультурников) с учетом приема душа	1 человек	450,00
17. Бани		
для мытья в мыльной и ополаскивания в душе	1 посетитель	2400,00
то же, с приемом оздоровительных процедур	1 посетитель	3800,00
душевая кабина	1 посетитель	4800,00
ванная кабина	1 посетитель	7200,00
18. Прачечные		
немеханизированные	1 кг сухого белья	0,25
механизированные	1 кг сухого белья	0,42
19. Производственные цехи		
обычные	1 человек в смену	82,50
с тепловыделениями свыше 84 кДж на 1 м/ч	1 человек в смену	240,00
20. Душевые в бытовых помещениях промышленных предприятий	1 душевая	2025,00

2.7. Прогнозы перспективных удельных расходов тепловой энергии для обеспечения технологических процессов.

Нормирование потребления тепловой энергии каждого технологического процесса (потребителя) не осуществляется. В данном случае спрогнозировать перспективные удельные расходы тепловой энергии для обеспечения технологических процессов не представляется возможным. В качестве рекомендации предлагается оборудовать приборами учета тепловой энергии ввода тепловой энергии, от которых осуществляется покрытие технологических нагрузок с последующей оценкой удельных показателей потребления тепловой энергии на каждый технологический процесс и разработкой этих перспективных показателей.

2.8. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) с разделением по видам теплопотребления в зоне действия каждого из существующих или предлагаемых для строительства источников тепловой энергии на каждом этапе.

Новое строительство на территории г. Ангарска будет обеспечиваться теплом от станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго», на территории с. Савватеевка – от котельной МУП АГО «Преобразование». Подключение новых потребителей к системам теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск) и МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) нецелесообразно, в качестве источников теплоснабжения для нового строительства в с. Одинск и д. Зуй предлагается использовать автономные источники тепловой энергии.

Приросты нагрузок отопления и горячего водоснабжения с разделением по зонам действия источников централизованного теплоснабжения на территории АГО представлены в таблицах 144 и 145. В таблице 144 представлен перечень новых потребителей, подключаемых к системе ПАО «Иркутскэнерго» на основании выданных технических условий. В таблице 145 отражены приросты тепловой нагрузки, связанные с подключением зон перспективной застройки.

Приросты объемов потребления тепловой энергии представлены в таблице 145.

Таблица 144

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения потребителей на основании выданных технических условий, Гкал/час (2017-2019 год)

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
1	Иванов Ю.М.	На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова, 20	Строительство тепловой сети	0,116	0,01	0,087	0,213
2	Затылкова М.Е.	На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского,12 в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008
3	Милюков И.Г.	На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая,18 кв.2 в п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052
4	Краснобаев А.Ю.	На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул. Менделеева,6 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0012	-	-	0,0012
5	Скоробогатов АБ	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 4 и 5 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069
6	Скоробогатов АБ	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069
7	МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк»	На теплоснабжение складских помещений в 71 квартале	Строительство тепловой сети	0,0695		-	0,0695
8	ОГАУЗ «Ангарская городская больница № 1»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,031	0,031
9	ОАО «Ангарское строительное управление»	На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,158	0,048		0,206
10	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047	Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 микрорайоне до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014)	0,4003	0,2114	0,0596	0,6713
11	Слюсарев А.Г.	На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул.Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0162	0,0043	-	0,0205
12	Гусарова Т.М.	На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул.Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0123	0,024	-	0,0363
13	ООО «Компания Тандем»	На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в микрорайоне Старица	Строительство тепловой сети	2,684	1,454	1,293	5,431
14	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,474	0,709	0,024	1,207
15	Озарчук Ю.С.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квартале (пересечение ул.Декабристов и ул. К.Маркса	Строительство тепловой сети	0,027	0,0096	0,0243	0,0609
16	ИП Таран А.А.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,077	0,059	0,098	0,234
17	В/часть 3695	На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,64	-	-	0,64
18	ООО «Сибирская тройка»	Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Карла Маркса, напротив квартала «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601	Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул. Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275от 24.04.2014)	0,101	0,021	0,079	0,201

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
19	ИП Портных А.В.	На теплоснабжение адм.здания, склада и гаража в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,2334	0,0402	-	0,2736
20	ИП Овчинников А.А.	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн»- проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165	Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014)	0,232	0,071	0,442	0,745
21	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр	Строительство тепловой сети	0,032	0,024	-	0,056
22	Кудьяров АБ	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,16	0,029	0,15	0,339
23	ИП Варигина СИ	На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул. Садовая, д.9 в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0576	-	-	0,0576
24	КУМИ администрации АГО	На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр	Строительство тепловой сети	0,23	0,154	0,22	0,604
25	Лаврухин АЮ	Иркутская область, г. Ангарск, в 480 метрах от пересечения ул.Восточная и ул. Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудиовидио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014)	0,065	0,059	0,123	0,247
26	Пыжова АА	На теплоснабжение ж/д по ул. Полевая в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,00313	-	-	0,00313
27	ИП Ронжин ИТ	На теплоснабжение магазина в 85квартале, у ж/д 24 (Олимпиада)	Строительство тепловой сети	0,049	0,012	0,03	0,091
28	УКСЖКХТиС администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 12 мкр	Строительство тепловой сети	0,104	0,229	-	0,333
29	ОАО «АУС»	На теплоснабжение бл.секций 2, 3 ж/д в 19 мкр	Строительство тепловой сети	0,277	0,224	0,141	0,642
30	ГСК «Выстрел»	На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квартале	Строительство тепловой сети	0,1514	-	-	0,1514
31	ООО «РегионПромСтрой»	На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квартале	Строительство тепловой сети	0,079	0,009	-	0,088
32	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 93 квартале (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,151	0,162	0,087	0,4
33	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831	Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 микрорайона 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014)	0,086	0,014	0,1	0,2
34	Сахаровский АА	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул.Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,312	-	-	0,312
35	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости	Строительство тепловой сети от ТК-А по ул. Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014)	0,1	0,05	-	0,15
36	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, участок 15	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул. Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014)	0,912	0,215	0,206	1,333
37	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,106	0,106
38	Савчук АВ	На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0165	0,027	-	0,0435
39	Маняхин ВГ	На теплоснабжение ж/дома по ул.Летняя,5 в мкрБайкальск	Строительство тепловой сети	0,01415	0,009	-	0,02315
40	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,11	0,11

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
41	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до общественно-торгового центра (объект УАиГ администрации АМО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/2032 от 02.07.2014)	0,624	0,109	0,543	1,276
42	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети от ТК-309 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2033 от 02.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483
43	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 85, по ул.Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны)	Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1 -ТК4 квартала 85до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2082 от 07.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483
44	Быков АБ	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,096	0,0096	-	0,1056
45	Якушенкова ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул.Серова,7 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,013	0,01	-	0,023
46	Быков АБ	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,05	0,0096	-	0,0596
47	ООО «Ангарское управление строительства»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул. Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ООО «Ангарское управление строительства) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,859	0,871	0,032	1,762
48	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр.Ленинградского (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	0,05	-	0,15
49	ООО «Благодать»	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 192,вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 515-50/8497 от 22.08.2014)	0,87	0,324	2,34	3,534
50	Ильин ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул.Жданова,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,036	0,02	-	0,056
51	Тимошин СА	На теплоснабжение здания склада в 108 квартале стр.6/10	Строительство тепловой сети	0,0645	0,0096	-	0,0741
52	Тимошин СА	На теплоснабжение нежилых помещений № 2,3 в 108 квартале стр.6/9	Строительство тепловой сети	0,0655	0,0096	-	0,0751
53	Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети»	На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квартале Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/час	Строительство тепловой сети	-	-	-	-
54	Баранцов ВД	На подключение ГВС ж/дома по ул. Нахимовская,11 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	-	0,0078	-	0,0078
55	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул.Преображенская (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,35	0,05	-	0,4
56	Гилев ДВ	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 24 в р.п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0075	-	-	0,0075
57	ОАО «Монтажавтоматика»	На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул. Тельмана, стр.4/2	Строительство тепловой сети	-	-	0,455	0,455
58	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр, ул.Весенняя	Строительство тепловой сети	0,088	0,108	-	0,196
59	Ештокин АИ	На теплоснабжение админ. здания с СКБ (магазины) в 254 квартале (напротив ж/д 17а мкр) по ул.Декабристов	Строительство тепловой сети	0,257	0,0052	0,049	0,3112
60	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в микрорайоне 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3244 от 13.10.2014)	0,05	0,1	-	0,15
61	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	-	0,2	0,3

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
62	ООО «Грени»	Иркутская область, г. Ангарск, напротив 6а микрорайона, пересечение ул. Декабристов и ул.Весенняя кадастровый номер участка 38:26:040304:309	Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Гренни»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014)	1,041	0,0966	-	1,1376
63	Федоткина НГ	На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	-	0,42	0,646
64	Девичьев АА	На теплоснабжение здания склада в 258 квартале	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021
65	Мулюков РР	На теплоснабжение ж/д по ул.Жуковского в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0188	0,0144	0,0135	0,0467
66	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 микрорайона (для торгов)	Строительство тепловой сети	8,06	5,232	0,647	13,939
67	Суворов ЕА	Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома № 19 в 84 квартале	Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014)	0,288	0,16	-	0,448
68	Зырянова ДА	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, участок 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3735 от 24.11.2014)	0,556	0,345	-	1,276
69	ООО «Инвест Строй»	Иркутская область, г. Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г.Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097	Строительство тепловой сети от ТК-309 до торговогоцентра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3736 от 02.07.2014)	0,873	0,098	-	0,971
70	ООО «Острог»	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, участок 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014)	0,916	0,86	0,136	1,912
71	ОАО «АУС»	Иркутская область, г. Ангарск, 32 микрорайон, в районе пересечения ул. Космонавтов и ул. Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома № 3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137	Строительство тепловой сети от УТ 11 ул. Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014)	0,105	0,027	0,088	0,22
72	ООО «Свет»	Иркутская область, г. Ангарск, 14 микрорайон, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238	Строительство тепловой сети от УТ-11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014)	0,31488	0,2087	0,8962	1,41978
73	Брянский АВ	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая, 27 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,02385	0,02245	-	0,0463
74	Медведская ВП	На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр. ж/д по ул.2-я Московская, 22 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008
75	Филиппов АИ	На теплоснабжение ж/д по ул.2-я Московская, 6 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01	0,0032	-	0,0132
76	ОАО «АУС»	Иркутская область, г. Ангарск, 32 микрорайон, в 17 м северо-западнее жилого дома № 8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3936 от 08.12.2014)	0,746	0,273	0,025	1,044
77	Семкина ЛА ГСК «Новый»	На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 квл	Строительство тепловой сети	0,079	-	-	0,079
78	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
79	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36. Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014)	0,1	-	-	0,1
80	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15
81	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квартале, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,15	-	-	0,15
82	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, по ул. Шоссейная, квартал 10	Строительство тепловой сети от ТК-26 микрорайона Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15
83	Назимов В.В.	На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1, №3 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0592	0,0052	-	0,0644
84	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014)	0,554	0,079	0,443	1,076
85	ООО АН «Арбат»	На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 квл (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная)	Строительство тепловой сети	0,237	0,147	0,216	0,6
86	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, ул.Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак»	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УАиГ администрации АМО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014)	0,25	-	-	0,25
87	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение культового здания по ул.Иркутская (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018
88	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, 212 квартал, ул. Рыночная, у жилого дома 15	Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4132 от 24.12.2014)	0,15	-	-	0,15
89	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, 6а микрорайон, участок № 30	Строительство тепловой сети от УТ-15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4134 от 24.12.2014)	0,252	0,019	0,15	0,421
90	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение блока В ж/д №4 в 33 мкр	Строительство тепловой сети	0,3	0,211	0,061	0,572
91	ОАО «АУС»	Иркутская область, г. Ангарск, 32 микрорайон, смежно с юго-запада с блоком В дома № 8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115)	Строительство тепловой сети от УТ 1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014)	0,159	0,227	0,042	0,428
92	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, пер. Школьный	Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4199 от 26.12.2014)	0,24	0,18	-	0,42

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
93	СДЮСШОР «Сибиряк»	На доп. отпуск тепла на вентиляцию здания специализ. спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл	Строительство тепловой сети	-	-	0,27	0,27
94	ООО «Бар-ресторан «Барин»	На измен. точки подкл. теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квартале, дом 8, помещ. 3	Строительство тепловой сети	0,04343	0,012	-	0,05543
95	ООО «Бассейны «Атлантика»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015)	0,449	0,272	0,641	1,362
96	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/114 от 21.01.2015)	1,54	-	-	1,54
97	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,64	-	-	0,64
98	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квартале продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483Гкал/час (в т.ч. От=2,995,вент=0,426. гвс=2,062)	Строительство тепловой сети	2,995	0,426	2,062	5,483
99	ООО «Компания Тандем»	На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм. здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,227	0,227
100	ООО «Перспектива»	На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квартале	Строительство тепловой сети	1,018	0,284	0,356	1,658
101	Большешапова НВ	На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квартала 17 (ул. Труд. Резервы,38 в мкр Северный)	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052
102	ООО «КФ ВикКон»	О подключении подземных гаражей в 95б квартале с нагрузкой 0,341Гкал/час (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199)	Строительство тепловой сети	0,142	0,199	-	0,341
103	Елисеева ЕА	О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/час (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693)	Строительство тепловой сети	0,189	0,0693	-	0,2513
104	Воронов ОА	На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квартале.	Строительство тепловой сети	0,12023	-	-	0,12023
105	Шаркова ТГ	На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квартале.	Строительство тепловой сети	0,0357	0,0053	-	0,041
106	Коконов ДБ	На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в п. Мегет.	Строительство тепловой сети	0,015	0,019	-	0,034
107	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 215 между АЗС 2 Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент»	Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул. Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УАиГ администрации АМО)	0,514	0,059	0,413	0,986
108	ГСК «ГСК-205»	На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квартале	Строительство тепловой сети	0,112	-	0,044	0,156
109	Тренченков ВЮ	На теплоснабжение администра-тивного здания и гаража по ул.Димитрова в мкрМайск	Строительство тепловой сети	0,0921	0,0059	-	0,098
110	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	0,178	-	0,404
111	ООО «Строительно-монтажное управление»	О подключении дома художествен-ного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274 Гкал/час (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13)	Строительство тепловой сети	0,144	0,13	-	0,274
112	Битюков ДВ, Кузнецов ИГ	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 4-й Новый, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872	Строительство тепловой сети от ТК-13а микрорайона 4-й Новый до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ)	0,111	-	-	0,111
113	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 4-й Новый	Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,83	0,581	0,461	1,872
114	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 4-й Новый	Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,89	0,531	0,551	1,972
115	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, Ангарский городской округ, п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4	Строительство тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до поликлиники (объект УАиГ администрации АГО)	0,07	0,026	0,07	0,166
116	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»)	0,53	0,282	0,089	0,901
117	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул.Троицкой	Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УАиГ администрации АГО)	0,143	0,009	0,049	0,201

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
118	ООО АН «Метраж»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267	Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул. Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж»)	0,063	0,003	0,147	0,213
119	ООО «Юридический Центр»	На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квартале	Строительство тепловой сети	0,185	-	-	0,185
120	МКУ«СМХ»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 7а	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ»)	1,051	0,615	1,39	3,056
121	ООО «Проспект А»	Иркутская область, г. Ангарск, 7 микрорайон, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971	Строительство тепловой сети от УТ-19 до административного здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А»)	0,178	0,027	0,222	0,427
122	Девичьев А.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Хлебозаводская,45а в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,03162	0,00707	-	0,03869
123	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п.Мегет, ул. Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул. Трактовая	Строительство тепловой сети от ТК-22 ул. Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО)	0,224	0,056	-	0,28
124	УАиГ администрации АГО	Информацион-ное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	-	-
125	ООО «Спецсервис»	На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квартале (за ГСК «Байкал»)	Строительство тепловой сети	0,01	-	-	0,01
126	ООО «СМУ»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К.Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259	Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квартала 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление»)	0,162	0,178	-	0,34
127	Сарсенбаев Е.С.	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361	Строительство тепловой сети от Павильона № 3 до предприятия пищевой промышленности с административными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.)	0,157	0,214	0,259	0,63
128	Николаева Н.Д.	На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9 мкр	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021
129	Израйлева М.М.	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 251, смежно с северозападной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.)	0,083	0,0353	0,0613	0,1796
130	Мартыненко ДС.	На теплоснабжение ж/дома по ул.Юбилейная, 18а в п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,027	-	-	0,027
131	УКСЖКХТиС администрации АГО	На теплоснабжение реконструир. Зимнего ДС «Ермак» в 192 квартале	Строительство тепловой сети	0,6829	0,525	2,929	4,1369
132	Попова ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул. Байкальская, 26.	Строительство тепловой сети	0,00878	-	-	0,00878
133	Лукьянов ОА	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до гаражей (объект Лукьянов О.А.)	0,216	-	-	0,216
134	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285	Строительство тепловой сети отУТ-8 т/с по ул. Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УАиГ администрации АГО)	0,48	0,04	-	0,52
135	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Китой, в 175 метрах пересечения ул.Трактовая и ул.Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787	Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ»)	1,01	0,505	1,06	2,575
136	Кореневский АО	На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер.Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/час	Строительство тепловой сети	0,0073	-	-	0,0073
137	Сафронова НА	На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018
138	Черняков А.А.	Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квартал, дом 1	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект: Черняков А.А.)	1,2906	-	-	1,2906
139	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4	Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квартал 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,2	-	-	0,2
140	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квартал, рядом с Сатурном	Строительство тепловой сети	0,073	0,039	0,068	0,18
141	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АНХК до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,19	0,245	0,305	0,74

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
142	УКСЖКХТиС администрации АГО	Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квартал 7, строение 1	Строительство тепловой сети	0,06	-	-	0,06
143	УКСЖКХТиС администрации АГО	Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, микрорайон Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная	Строительство тепловой сети	0,032	0,003	-	0,035
144	Вечкуткин В.А.	Жилой дом 38:26:040802:4249, мр-н Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46	Строительство тепловой сети	0,027	0,006	-	0,033
145	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к городу Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385	Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,624	0,109	0,543	1,276
146	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Гостиничного комплекса (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1
147	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул.Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Автовокзала (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,15	-	-	0,15
148	ООО РИКЦ «Кран-Парк»	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 290, строения 19,19/1,22 , кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175	Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк»)	0,213	-	-	0,213
149	Жучев В.Л.	Жилой дом, 38:26:040902:126, микрорайон Северный ул. Профсоюзная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,0048	0,0066	-	0,0114
150	ООО «ТЭС»	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150	Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м № 2 ТЭЦ-9 до Административного здания (объект ООО «ТЭС»)	0,143	0,015	0,112	0,27
151	Мелехова В.В.	Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, участок 39	Строительство тепловой сети	0,01266	0,0246	-	0,03726
152	Латышев А.В.	Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, микрорайон 17, территория в районе пересечения ул.Социалистическая и ул.Коминтерна, смежно с домом №7	Строительство тепловой сети	0,052	0,0086	-	0,0606
153	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квартал, участок 2	Строительство тепловой сети	0,02	-	-	0,02
154	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 221 квартал, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88	Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Административного здания кафе и хозяйственного блока (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1
155	Дмитриев А.О.	Гостиница 38:26:040503:88, 33 микрорайон по ул. Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6	Строительство тепловой сети	0,053	0,00263	-	0,05563
156	ЗАО «Стройкомплекс»	Магазин «Перестройка» в 93 квартале, д.41	Строительство тепловой сети	0,059	-	-	0,059
157	Иванова С.А.	Индивидуальный ж/дом по ул. Ворошилова, 44	Строительство тепловой сети	0,075	-	-	0,075
158	Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341	Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квартале до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского)	0,04735	-	0,0542	0,10155
159	ПГК «Радиостанция»	Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квартал	Строительство тепловой сети	0,0303	-	0	0,0303
160	ОГКУ «УКС Иркутской области»	Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304	Строительство тепловой сети	0,05519	0,05504	0,08685	0,19708
161	ООО «Реал»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035	Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал»)	0,062	0,0276	0,057	0,1466
162	Притулин А.В.	Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 микрорайон на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис»	Строительство тепловой сети	0,014	0,045	-	0,059
163	Овчинникова И.В.	Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 микрорайон	Строительство тепловой сети	0,023	-	-	0,023
164	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, вдоль ул.Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526	Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	2,4	-	-	2,4
165	Павлюченко И.В.	Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квартал 182, дом 17	Строительство тепловой сети	0,016	0,015	-	0,031
166	Пушкарь Р.А.	Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, микрорайон Цументный, ул. Баумана, дом 8	Строительство тепловой сети	0,019	0,004	-	0,023
167	Орлов А.Г.	Кемпинг, 38:26:040804:4900, квартал 94, строение 29а	Строительство тепловой сети	0,016	-	0,055	0,071
168	Белякова О.О.	Жилой дом, 38:26:010122:0027, р.п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10	Строительство тепловой сети	0,0063	0,009	-	0,0153
169	ООО «ТД «Универсал»	Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квартал 215, строение 33	Строительство тепловой сети	0,104	0,03	0,19	0,324
170	ООО «Сибирская Промо Группа»	Иркутская область, г.Ангарск, Микрорайон Новый-4, северо-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123	Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул. Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа»)	0,222	0,024	-	0,246

№ п/п	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен. Гкал/час	ГВС, Гкал/час	Вентиляц, Гкал/час	Общая, Гкал/час
171	ЗАО «Строй-комплекс»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277	Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до 3-х девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Строй-комплекс»)	0,402	0,258	-	0,66
172	Лескова Е.И.	Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, п. Мегет, ул. Нагорная, дом 30	Строительство тепловой сети	0,0105	0,0066	-	0,0171
173	Тимганова Н.В.	Жилой дом, 38:26:040203:112, микрорайон Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул.Новая	Строительство тепловой сети	0,0158	0,015	-	0,0308
174	Зуев Н.А.	Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, поселок Мегет, улица Юбилейная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,00625	0,0066	-	0,01285
175	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, поселок Мегет, улица Нагорная, дом 30а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151
176	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, поселок Мегет, улица Рождественская, 22а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151
177	ООО «СК Сибирь»	Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административно-делового центра (объект ООО «СК Сибирь»)	0,136127	0,0156	-	0,151727
178	ГСК «Автомото»	Иркутская область, г. Ангарск, 90 квартал, по ул. Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул. Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6	Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квартала 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото»)	1,336	-	-	1,336
179	ГУФСИН России по Иркутской области	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульварная до 9-и этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области)	0,69051	0,50436	0,02211	1,21698
180	Управление Судебного департамента в Иркутской области	Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1	Строительство тепловой сети	0,265	0,105	0,38	0,75
181	ООО «Сарсенбаев»	Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квартал, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября	Строительство тепловой сети	0,033	0,031	-	0,064
182	ООО «Компания Фильтр-Ангарск»	СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, г. Ангарск, квартал 254, строение 8	Строительство тепловой сети	0,0328	-	-	0,0328
ИТОГО			Строительство тепловой сети	53,274	23,452	21,220	97,946

Таблица 145

Приросты перспективных нагрузок отопления и горячего водоснабжения систем централизованного теплоснабжения за счет подключения зон перспективной застройки, Гкал/час

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Населенный пункт	Кадастровый квартал	Тип застройки (жил./общ./дел.)	Подключаемая нагрузка, Гкал/ч				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)
				Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма		
1	2	3	4	5	6	7	8	8	10
1	г. Ангарск	040702	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,06	0,647	5,232	13,939	до 2025	ТМ № 4
2	г. Ангарск	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ № 4
3	г. Ангарск	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ № 5
4	г. Ангарск	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ № 5
5	г. Ангарск	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ № 4
6	г. Ангарск	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ № 4, общ.,дел.-ТМ №6
7	г. Ангарск	040703	общ.,дел.	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ № 4
8	г. Ангарск	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ № 6
9	г. Ангарск	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ № 6
10	г. Ангарск	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ № 6
11	г. Ангарск	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ № 6
12	г. Ангарск	040803	комплексная застройка (жил.,общ.,дел.)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ № 2
13	г. Ангарск	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3
14	г. Ангарск	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4
15	г. Ангарск	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1
16	г. Ангарск	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ № 6
17	г. Ангарск	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ № 6
18	п. Мегет	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6
ИТОГО				72,422	8,222	47,416	128,061		

2.9. Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии (мощности) объектами, расположенными в производственных зонах.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генерального плана одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по

получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

2.10. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей, в том числе социально значимых, для которых устанавливаются льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель

Согласно п. 15, ст. 10, ФЗ № 190 «О теплоснабжении»: «Перечень потребителей или категорий потребителей тепловой энергии (мощности), теплоносителя, имеющих право на льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), теплоноситель (за исключением физических лиц), подлежит опубликованию в порядке, установленном правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации».

Перспективные площади социально-значимых потребителей, для которых могут быть установлены льготные тарифы на тепловую энергию, оцениваются в количестве 5% от планируемого ввода в эксплуатацию жилых зданий.

2.11. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены в перспективе свободные долгосрочные договоры теплоснабжения

В соответствии с действующим законодательством деятельность по производству, передаче и распределению тепловой энергии регулируется государством, тарифы на тепловую энергию ежегодно устанавливаются тарифными комитетами. Одновременно Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» определено, что поставки тепловой энергии (мощности), теплоносителя объектами, введенными в эксплуатацию после 1 января 2010 г., могут осуществляться на основе долгосрочных договоров теплоснабжения (на срок более чем 1 год), заключенных между потребителями тепловой энергии и теплоснабжающей организацией по ценам, определенным соглашением сторон. У организаций коммунального комплекса (ОКК) в сфере теплоснабжения появляется возможность осуществления производственной и инвестиционной деятельности в условиях нерегулируемого государством (свободного) ценообразования. При этом возможна реализация инвестиционных проектов по строительству объектов теплоснабжения, обоснование долгосрочной цены поставки тепловой энергии и включение в нее инвестиционной составляющей на цели возврата и обслуживания привлеченных инвестиций.

Основные параметры формирования долгосрочной цены:

а) обеспечение экономической доступности услуг теплоснабжения потребителям;

б) в необходимой валовой выручке (НВВ) для расчета цены поставки тепловой энергии включаются экономически обоснованные эксплуатационные издержки;

в) в НВВ для расчета цены поставки тепловой энергии включается амортизация по объектам инвестирования и расходы на финансирование капитальных вложений (возврат инвестиций инвестору или финансирующей организации) из прибыли; суммарная инвестиционная составляющая в цене складывается из амортизационных отчислений и расходов на финансирование инвестиционной деятельности из прибыли с учетом возникающих налогов;

г) необходимость выработки мер по сглаживанию ценовых последствий инвестирования (оптимальное «нагружение» цены инвестиционной составляющей);

д) обеспечение компромисса интересов сторон (инвесторов, потребителей, эксплуатирующей организации) достигается разработкой долгосрочного ценового сценария, обеспечивающего приемлемую коммерческую эффективность инвестиционных проектов и посильные для потребителей расходы за услуги теплоснабжения.

Если перечисленные выше условия не будут выполнены – достичь договоренности сторон по условиям и цене поставки тепловой энергии, будет затруднительно.

Свободные долгосрочные договоры могут заключаться в расчете на разработку и реализацию инвестиционной программы по реконструкции тепловых сетей.

2.12. Прогноз перспективного потребления тепловой энергии потребителями, с которыми заключены или могут быть заключены долгосрочные договоры теплоснабжения по регулируемой цене

В настоящее время данная модель применима только для теплосетевых организаций, поскольку Методические указания, утвержденные Приказом ФСТ от 01.09.2010 № 221-э/8 и утвержденные параметры RAB-регулирования действуют только для организаций, оказывающих услуги по передаче тепловой энергии. Для перехода на этот метод регулирования тарифов необходимо согласование ФСТ России. Тарифы по методу доходности инвестированного капитала устанавливаются на долгосрочный период регулирования (долгосрочные тарифы): не менее 5 лет (при переходе на данный метод первый период долгосрочного регулирования не менее 3-х лет), отдельно на каждый финансовый год.

При установлении долгосрочных тарифов фиксируются две группы параметров:

пересматриваемые ежегодно (объем оказываемых услуг, индексы роста цен, величина корректировки тарифной выручки в зависимости от факта выполнения инвестиционной программы (ИП));

не пересматриваемые в течение периода регулирования (базовый уровень операционных расходов) и индекс их изменения, нормативная величина оборотного капитала, норма доходности инвестированного капитала, срок возврата инвестированного капитала, уровень надежности и качества услуг).

Определен порядок формирования НВВ организации, принимаемой к расчету при установлении тарифов, правила расчета нормы доходности инвестированного капитала, правила определения стоимости активов и размера инвестированного капитала, правила определения долгосрочных параметров регулирования с применением метода сравнения аналогов.

Основные параметры формирования долгосрочных тарифов методом RAB.

3. ЭЛЕКТРОННАЯ МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ АНГАРСКОГО ГОРОДСКОГО ОКРУГА

3.1. Тарифы устанавливаются на долгосрочный период регулирования, отдельно на каждый финансовый год; ежегодно тарифы, установленные на очередной финансовый год, корректируются; в тарифы включается инвестиционная составляющая, исходя из расходов на возврат первоначального и нового капитала при реализации ИП организации.

3.2. Для первого долгосрочного периода регулирования установлены ограничения по структуре активов: доля заемного капитала – 0,3, доля собственного капитала 0,7; 4.

3.3. Срок возврата инвестированного капитала (20 лет); в НВВ для расчета тарифа не учитывается амортизация основных средств в соответствии с принятым организацией способом начисления амортизации, в тарифе учитывается амортизация капитала, рассчитанная из срока возврата капитала 20 лет.

3.4. Рыночная оценка первоначально инвестированного капитала и возврат первоначального и нового капитала при одновременном исключении амортизации из операционных расходов ведет к снижению инвестиционного ресурса, возникает противоречие с Положением по бухгалтерскому учету, при необходимости осуществления значительных капитальных вложений – ведет к значительному увеличению расходов на финансирование ИП из прибыли и возникновению дополнительных налогов.

3.5. Устанавливается норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование (на каждый год первого долгосрочного периода регулирования, на последующие долгосрочные периоды норма доходности инвестированного капитала, созданного до и после перехода на RAB-регулирование, устанавливается одной ставкой).

3.6. Осуществляется перераспределение расчетных объемов НВВ периодов регулирования в целях сглаживания роста тарифов (не более 12% НВВ регулируемого периода).

Доступна данная финансовая модель – для Предприятий, у которых есть достаточные «собственные средства» для реализации инвестиционных программ, возможность растягивать возврат инвестиций на 20 лет, возможность привлечь займы на условиях установленной доходности на инвестируемый капитал. Для большинства ОКК установленная параметрами RAB-регулирования норма доходности инвестированного капитала не позволяет привлечь займы на финансовых рынках в современных условиях, т.к. стоимость заемного капитала по условиям банков выше. Привлечение займов на срок 20 лет тоже проблематично и влечет за собой схемы неоднократного перекредитования, что значительно увеличивает расходы ОКК на обслуживание займов, финансовые потребности ИП и риски при их реализации. Таким образом, для большинства ОКК применение RAB-регулирования не ведет к возникновению достаточных источников финансирования ИП (инвестиционных ресурсов), позволяющих осуществить реконструкцию и модернизацию теплосетевого комплекса при существующем уровне его износа.

Использование данного метода разрешено только для теплосетевых организаций из списка пилотных проектов, согласованного ФСТ России. В дальнейшем широкое распространение данного метода для теплосетевых и других теплоснабжающих организаций коммунального комплекса вызывает сомнение.

Электронная модель системы теплоснабжения выполнена в ГИС Zulu 7.0 (разработчик ООО «Политерм», Санкт-Петербург).

Все гидравлические расчеты, приведенные в данной работе, сделаны в электронной модели.

Для дальнейшего использования электронной модели, теплоснабжающие организации должны быть обеспечены данной программой.

Пакет ZuluThermo позволяет создать расчетную математическую модель сети, выполнить паспортизацию сети, и на основе созданной модели решать информационные задачи, задачи топологического анализа, и выполнять различные теплогидравлические расчеты.

Расчету подлежат тупиковые и кольцевые тепловые сети, в том числе с повысительными насосными станциями и дросселирующими устройствами, работающие от одного или нескольких источников.

Программа предусматривает теплогидравлический расчет с присоединением к сети индивидуальных тепловых пунктов (ИТП) и центральных тепловых пунктов (ЦТП) по нескольким десяткам схемных решений, применяемых на территории России.

Расчет систем теплоснабжения может производиться с учетом утечек из тепловой сети и систем теплопотребления, а также тепловых потерь в трубопроводах тепловой сети.

Расчет тепловых потерь ведется либо по нормативным потерям, либо по фактическому состоянию изоляции.

Расчеты ZuluThermo могут работать как в тесной интеграции с геоинформационной системой (в виде модуля расширения ГИС), так и в виде отдельной библиотеки компонентов, которые позволяют выполнять расчеты из приложений пользователей.

Состав задач:

а) построение расчетной модели тепловой сети;

б) паспортизация объектов сети;

в) наладочный расчет тепловой сети;

г) поверочный расчет тепловой сети;

д) конструкторский расчет тепловой сети;

е) расчет требуемой температуры на источнике;

ж) коммутационные задачи;

з) построение пьезометрического графика;

и) расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Наладочный расчет тепловой сети.

Целью наладочного расчета является обеспечение потребителей расчетным количеством воды и тепловой энергии. В результате расчета осуществляется подбор элеваторов и их сопел, производится расчет смесительных и дросселирующих устройств, определяется количество и место установки дроссельных шайб. Расчет может производиться при известном располагаемом напоре на источнике и его автоматическом подборе в случае, если заданного напора не достаточно.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), величина избыточного напора у потребителей, температура внутреннего воздуха.

Дросселирование избыточных напоров на абонентских вводах производят с помощью сопел элеваторов и дроссельных шайб. Дроссельные шайбы перед абонентскими вводами устанавливаются автоматически на подающем, обратном или обоих трубопроводах в зависимости от необходимого для системы гидравлического режима. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Поверочный расчет тепловой сети

Целью поверочного расчета является определение фактических расходов теплоносителя на участках тепловой сети и у потребителей, а также количестве тепловой энергии получаемой потребителем при заданной температуре воды в подающем трубопроводе и располагаемом напоре на источнике.

Созданная математическая имитационная модель системы теплоснабжения, служащая для решения поверочной задачи, позволяет анализировать гидравлический и тепловой режим работы системы, а также прогнозировать изменение температуры внутреннего воздуха у потребителей. Расчеты могут проводиться при различных исходных данных, в том числе аварийных ситуациях, например, отключении отдельных участков тепловой сети, передачи воды и тепловой энергии от одного источника к другому по одному из трубопроводов и т.д.

В результате расчета определяются расходы и потери напора в трубопроводах, напоры в узлах сети, в том числе располагаемые напоры у потребителей, температура теплоносителя в узлах сети (при учете тепловых потерь), температуры внутреннего воздуха у потребителей, расходы и температуры воды на входе и выходе в каждую систему теплопотребления. При работе нескольких источников на одну сеть определяется распределение воды и тепловой энергии между источниками. Подводится баланс по воде и отпущенной тепловой энергией между источником и потребителями. Определяются потребители и соответствующий им источник, от которого данные потребители получают воду и тепловую энергию.

Конструкторский расчет тепловой сети

Целью конструкторского расчета является определение диаметров трубопроводов тупиковой и кольцевой тепловой сети при пропуске по ним расчетных расходов при заданном (или неизвестном) располагаемом напоре на источнике

Данная задача может быть использована при выдаче разрешения на подключение потребителей к тепловой сети, так как в качестве источника может выступать любой узел системы теплоснабжения, например, тепловая камера. Для более гибкого решения данной задачи предусмотрена возможность изменения скорости движения воды по участкам тепловой сети, что приводит к изменению диаметров трубопровода, а значит и располагаемого напора в точке подключения.

В результате расчета определяются диаметры трубопроводов тепловой сети, располагаемый напор в точке подключения, расходы, потери напора и скорости движения воды на участках сети, располагаемые напоры на потребителях.

Расчет требуемой температуры на источнике

Целью задачи является определение минимально необходимой температуры теплоносителя на выходе из источника для обеспечения у заданного потребителя температуры внутреннего воздуха не ниже расчетной.

4. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Коммутационные задачи:

Анализ отключений, переключений, поиск ближайшей запорной арматуры, отключающей участок от источников, или полностью изолирующей участок и т.д.

Пьезометрический график:

Целью построения пьезометрического графика является наглядная иллюстрация результатов гидравлического расчета (наладочного, поверочного, конструкторского). При этом на экран выводятся:

а) линия давления в подающем трубопроводе;

б) линия давления в обратном трубопроводе;

в) линия поверхности земли;

г) линия потерь напора на шайбе;

д) высота здания;

е) линия вскипания;

ж) линия статического напора.

Цвет и стиль линий задается пользователем.

В таблице под графиком выводятся для каждого узла сети наименование, геодезическая отметка, высота потребителя, напоры в подающем и обратном трубопроводах, величина дросселируемого напора на шайбах у потребителей, потери напора по участкам тепловой сети, скорости движения воды на участках тепловой сети и т.д. Количество выводимой под графиком информации настраивается пользователем.

Расчет нормативных потерь тепла через изоляцию.

Целью данного расчета является определение нормативных тепловых потерь через изоляцию трубопроводов. Тепловые потери определяются суммарно за год с разбивкой по месяцам. Просмотреть результаты расчета можно как суммарно по всей тепловой сети, так и по каждому отдельно взятому источнику тепловой энергии и каждому центральному тепловому пункту (ЦТП). Расчет может быть выполнен с учетом поправочных коэффициентов на нормы тепловых потерь.

Графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе поселения, городского округа и с полным топологическим описанием связности объектов, паспортизация объектов системы теплоснабжения, гидравлический расчет тепловых сетей представлены в электронной модели, выполненной в программе Zulu.

4.1. Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в каждой из выделенных зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии

На территории АГО функционирует 6 источников централизованного теплоснабжения:

а) станция Участок №1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»;

б) станция ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»;

в) станция ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»;

г) котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка);

д) котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск);

е) котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй).

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории город на расчетный срок до 2031 года представлены в таблицах 146-151.

Таблица 146

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции Участка № 1 ТЭЦ-9

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Располагаемая мощность	Гкал/час	675,84	675,84	675,84	675,84	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	Гкал/час	Станция Участок №1 ТЭЦ-9 с 2016 года переведена в режим насосной станции											
то же в %	%												
Тепловая мощность нетто	Гкал/час												
Потери в тепловых сетях	Гкал/час												
Присоединенная нагрузка	Гкал/час												
Отопление и вентиляция	Гкал/час												
ГВС	Гкал/час												
Технология	Гкал/час	105,39	105,39	105,39	105,39	-	-	-	-	-	-	-	-
ХОВ	Гкал/час	7,08	7,08	7,08	7,08	-	-	-	-	-	-	-	-
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	543,69	543,69	543,69	543,69								
	%	81,17	81,17	81,17	81,17								

Таблица 147

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-9

	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Располагаемая мощность	Гкал/час	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50	2402,50
Собственные нужды	Гкал/час	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03	14,03
то же в %	%	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47	2388,47
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	82,90	83,76	82,71	78,06	76,8	75,5	74,8	74,1	73,5	72,8	72,1	71,5
Отопление и вентиляция	Гкал/час	1132,85	1138,49	1140,95	1201,51	1209,58	1215,31	1221,80	1227,75	1234,13	1241,62	1248,85	1284,57
ГВС	Гкал/час	450,86	452,92	453,82	476,05	479,90	483,34	485,94	489,52	493,60	498,10	502,45	523,92
Технология (пар)	Гкал/час	107,71	107,71	107,71	107,71	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10	213,10
Нагрузка по горячей воде на техн. нужды АО «АНХК» (теплотрасса Г)	Гкал/час	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20	30,20
ХОВ	Гкал/час	7,66	7,66	7,66	7,66	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74	14,74
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	343,10	324,54	309,42	256,47	141,03	140,79	118,99	119,14	118,21	115,56	113,41	60,03
	%	14,36	13,59	12,95	10,74	5,90	5,89	4,98	4,99	4,95	4,84	4,75	2,51

* в случае необходимости станции ТЭЦ-10 может обеспечить резерв тепловой мощности

Таблица 147.1

Показатели энергосбережения и энергетической эффективности муниципальных распределительных сетей Ангарского городского округа*

Устанавливаются следующие максимальные показатели энергосбережения и энергетической эффективности:													
Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Величина технологических потерь тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал	27506,0	27305,0	27305,0	27305,0	27305,0	27278,0	27222,0	27144,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0	27082,0
Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	9,79	9,72	9,72	9,72	9,72	9,71	9,69	9,67	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64	9,64

* показатели относятся к перечню объектов, утвержденных Постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru .

Таблица 148

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки станции ТЭЦ-10

Наименование показателя	Ед. изм.	Рассматриваемый период											
	год	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00	563,00
Располагаемая мощность	Гкал/час	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00	523,00
Собственные нужды	Гкал/час	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57	7,57
то же в %	%	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43	515,43
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Отопление и вентиляция	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ГВС	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Технология	Гкал/час	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40	23,40
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03	492,03
	%	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46	95,46

Таблица 149

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Располагаемая мощность	Гкал/час	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74	5,74
Собственные нужды	Гкал/час	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
то же в %	%	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19	7,19
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33	5,33
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	1,07	1,08	1,14	1,15	1,16	0,94	0,99	1,00	1,01	1,02	1,07	1,07	1,06
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	2,76	2,79	2,95	2,98	3,01	3,04	3,19	3,23	3,26	3,29	3,44	3,47	4,11
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	1,50	1,46	1,24	1,20	1,16	1,35	1,15	1,10	1,06	1,02	0,82	0,78	0,16
	%	28,16	27,35	23,36	22,55	21,72	25,25	21,49	20,71	19,95	19,17	15,41	14,71	2,99

Таблица 150

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550	0,550
Собственные нужды	Гкал/час	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017
то же в %	%	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12	3,12
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098	0,098
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245	0,245
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
	%	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57	35,57

Таблица 151

Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки котельной МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

Наименование показателя	Ед. изм.	Год												
	год	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Установленная мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Располагаемая мощность	Гкал/час	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430	0,430
Собственные нужды	Гкал/час	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
то же в %	%	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
Тепловая мощность нетто	Гкал/час	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421	0,421
Потери в тепловых сетях	Гкал/час	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039
Присоединенная нагрузка	Гкал/час	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231	0,231
Резерв(«+») / Дефицит(«-»)	Гкал/час	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
	%	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03	36,03

5. МАСТЕР-ПЛАН СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

5.1. Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода с целью определения возможности (невозможности) обеспечения тепловой энергией существующих и перспективных потребителей, присоединенных к тепловой сети от каждого магистрального вывода

Гидравлический расчет передачи теплоносителя для каждого магистрального вывода представлен в электронной модели, выполненной в геоинформационной программу Zulu.

5.2. Анализ перспективных зон нового строительства

На данный момент на территории городского округа расположены 4 системы централизованного теплоснабжения. Тепловая энергия поступает от 6 источников, три из которых – станция Участок № 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10 – работают на единую систему теплоснабжения.

Планируется, что вся перспективная застройка в будущем будет обеспечиваться тепловой энергией от существующих систем теплоснабжения. Наименование источников тепловой энергии приведены в таблице 152.

Таблица 152

Наименования источников тепловой энергии, их принадлежность и адрес

№	Наименование источника	Адрес источника	Принадлежность
1	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	г. Ангарск, территория АО «АНХК»	ПАО «Иркутскэнерго»
2	Станция ТЭЦ-9	АГО, город Ангарск, второй промышленный массив, квартал 17, участок 40	
3	Станция ТЭЦ – 10	г. Ангарск, 2-й промышленный массив, квартал 41, строение 3	
4	Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	с. Савватеевка, ул. Школьная	МУП АГО «Савва»
5	Котельная МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	с. Одинск	МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)
6	Котельная МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	д. Зуй, ул. Восточная	МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)

5.2.1. Зоны действия существующих систем теплоснабжения описаны в пункте 1.1 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения» части 2.

Расчеты между АО «АНХК» и ПАО «Иркутскэнерго» производятся по счетчикам ПАО «Иркутскэнерго».

На территории АГО, не охваченной зонами действия источников централизованного теплоснабжения, планируется использование индивидуальных источников теплоснабжения.

5.3. Определение возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности.

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. рублей за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

Радиус эффективного теплоснабжения для системы МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

5.4. Анализ предложений по выводу из эксплуатации котельных, расположенных в зоне действия источников тепловой энергии и переводу тепловой нагрузки от этих котельных на станциях ТЭЦ.

Схемой теплоснабжения вывод из эксплуатации источников тепловой энергии не запланирован. В соответствии с письмом ПАО «Иркутскэнерго» т 07.09.2016 № 515-08/8663 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 153.

Таблица 153

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок № 1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

5.5. Анализ предложений по строительству, реконструкции и модернизации системы теплоснабжения.

В Схеме теплоснабжения сформулирован ряд мероприятий по строительству, рекониструкции и модернизации систем теплоснабжения.

Так Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации четырех турбоагрегатов станции Участок № 1 ТЭЦ-9. Суммарная электрическая мощность оборудование составляет 87 МВт, суммарная тепловая мощность – 237 Гкал/час.

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности станции Участок № 1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции. Передача выработки тепловой энергии в паре со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 планируется до 2020 года.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы также мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа. Для подключения перспективных потребителей в соответствии с выданными техническими условиями планируется строительство 25,7 км тепловых сетей. Для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу запланировано строительство 3,6 км новых тепловых сетей.

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань. (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Мероприятиями по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения предусмотрена перекладка 23,1 км тепловых сетей. Мероприятиями по реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки запланирована перекладка 16,0 км тепловых сетей. Подробное описание вышеприведенных мероприятий представлено далее в разделе 8 «Перспективные балансы производиетльности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аврийных» части 2 .

Для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения запланированы мероприятия по перекладке и строительству тепловых сетей, представленные в таблице 154.

Таблица 154

Мероприятия ПАО «Иркутскэнерго» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети № 2 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул.Советской	2018-3пк (L=151м., Ду273); 2018-3пк (L=200,6м., Ду219); 2019-2пк (L=555,7м., Ду273) 2020-1пк (L=111,3м., Ду273) 2020-1пк (L=204,9м., Ду325)
ТЕПЛОСЕТЬ к ж.д. 2 в 12 а мкр-на/от ТК-43 до ТК-1а». (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17)	2018-3пк (L=134,2м., Ду426);
Т/трасса №3 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция. ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от ТК-39 до ТК-44, ул Желябова отТК-44 до ТК-45	2018-1пк (L=530м., Ду325); 2019-2пк (L=590м., Ду219);
Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова	2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм) 2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм) 2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм) 2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм)

Наименование объекта	Характеристики
Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2019-1пк (L=47,7м., Ду219)
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квартала 92 (переход через ул. Чайковскогодо)	2018-1пк (L=56м., Ду219мм)
Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От станции ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора станции ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК	-
Теплосеть от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул. К.Маркса)-2021	2021-1пк (L=66м., Ду194мм)
Теплосеть от ТК-16А ул. Мира до ТК-19А ул. Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул. Мира)-2022	2022-1пк (L=273м., Ду219мм)
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а мкр-не от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17	2017-2пк (L=160м.п., Ду400); 2018-3пк (L=130м.п., Ду400)
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м- Тепломагистраль №2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L трассы = 120м.п., Ду600мм
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	L трассы = 40м.п., Ду300мм
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г. Ангарска	АСДУ по 3 насосным.
Магистральная теплотрасса №2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК-11а на ул. 40 лет Октября» (участок от Н-3 до Н-6)	L трассы = 1200м.п., Ду200; L трассы = 590м.п., Ду100-40;

В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

а) с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

б) с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

а) устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

б) установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме (реконструкция существующих ИТП).

В зоне действия источников тепловой энергии АГО находится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

5.6.Анализ предложений по строительству новых источников тепловой энергии

Строительство новых ТЭЦ не предусматривается. В случае возникновения дефицита тепловой мощности на станции ПАО «Иркутскэнего» станция ТЭЦ-9 будет расмотренна возможностьпроизводства тепловой энергии на теплоэлектростанции ТЭЦ-10.

Схемой теплоснабжения планируется мероприятие по строительству паровой котельной «Нежилое помещение в подвале 1-этажного с 2-этажной встройкой кирпичного не жилого здания – Помещение насосной станции Котельная №1, общая площадь 217,9 кв.м» инв. 3010038. Техническое перевооружение. Реализация – 2017 год. После строительства котельной планируется вывод из эксплуатации паропроводов №1 и №2 от станции ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации.

5.7.Оценка финансовых потребностей для мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой мощности и тепловых сетей

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 155.

Таблица 155

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб, без НДС	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности			2080935
Строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1417179	2080935,3
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. условия)			466476
Тепломагистраль №1	2017-2019	12068,97	13258,21
Тепломагистраль №2	2017-2019	83601,99	89874,2
Тепломагистраль №3	2017-2019	32003,48	35527,93
Тепломагистраль №4	2017-2019	73609,56	78535,23
Тепломагистраль №5	2017-2019	17056,66	18170,16
Тепломагистраль №6	2017-2019	208655,15	231110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу			1131937
Тепломагистраль №1	2020-2025	14556,87	18080,9
Тепломагистраль №2	2025-2031	56158,36	84756,41
Тепломагистраль №3	2020-2031	48061,6	67943,66
Тепломагистраль №4	2020-2031	122891,48	173729,07
Тепломагистраль №5	2020-2031	56345,7	79654,72
Тепломагистраль №6	2020-2031	500659,98	707772,34
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения			1858858
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на станции ТЭЦ-9	2018	33935	37337
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822911	908958
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394948	458058
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117290	144194
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2024	58232,07	80173,37
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8	2025	64421,77	92055,09
Реконструкция участка от ТК-7Б до ТК-11 по ул. Нагорная	2025	96632,66	138082,63
Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения			370477
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция участка от ТК-8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул.Советской	2018-2020	90526,15	102918
Теплосеть к ж.д. 2 в 12 а микрорайоне от ТК-43 до ТК-1а (Участок тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17)	2018	17569,44	19292
Теплотрасса №3 от ТЭЦ-9. Реконструкция. ул. Блудова от ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова отТК-44 до ТК-45	2018-2019	120351,07	134917
Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова	2018	15134,2	16618
Теплосеть от ТК-26А ул. Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1605,92	1763,37
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квартала 92 (переход через ул. Чайковского)	2018	8209,15	9014
Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От станции ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора станции ТЭЦ-1) на эстакаде АО АНХК	2018	910,71	1000
Теплосеть от ТК-14 ул. К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к. (переход через ул. К.Маркса)-2021	2021	2222,024	2736,37
Теплосеть от ТК-16А ул. Мира до ТК-19А ул. Горького, Ф273х9, 219 м.к. (с переходом через ул. Мира)-2022	2022	9191,1	11747,39
Здание насосной подкачивающей станции п. Мегет, ул. Некрасова, строение 81 (Инв. № 3010039)	2017	18878,79	19831
Теплосеть к ж.д. 2 в 12-а микрорайоне от ТК-43 до ТК-1а. Техническое перевооружение участка тепловой сети в 12а мкр от ТК-46 до ТК-17	2017	11980,72	12585
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м – Тепломагистраль №2 станции ТЭЦ-10. Участок от станции ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	2017	15610,63	16398
Сооружение – Участок от Н-19 до ТК-2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Техническое перевооружение участка теплотрассы №2 от УТ-4 до УТ-5 ул. Институтская	2017	2396,14	2517
Техническое перевооружение информационно-измерительной подсистемы ДУ т/сетям г. Ангарска	2017	6225,97	6540
Магистральная теплотрасса №2 станции ТЭЦ-9, по ул. Ворошилова от ТК-31 на ул. Горького до ТК11а на ул. 40 лет Октября» (Участок от Н-3 до Н-6)	2017	11995	12600
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки			3224694
ТМ № 4 от П-287 до ТРП-1	2017-2019	413098	453342,55
ТМ № 4 от станции ТЭЦ-9 до П-287	2023	606052	803953,03
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2028-2031	623308	966046,45
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2024-2025	165197	231749,46
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2019-2022	66490	80451,53
ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от пав.3 до пав.5	2023-2026	301719	421439,9
ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от точки А до НПС п.Мегет	2020	75595	89695,85
ТМ №5 от УТ-8 (ул. Декабристов) до УТ-15 (ул. Декабристов)	2021	144554	178014,99

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс. руб, без НДС	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
Строительство котельных			
Нежилое помещение в подвале 1-этажного с 2-этажной встройкой кирпичного не жилого здания-Помещение насосной станции Котельная №1, общая площадь 217,9 кв.м Инв. № 3010038. Техническое перевооружение	2017		11700
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС			1151772
Зона I	2018	89850	98659,15
(п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)			
Зона II	2019	286650	327865,39
(юг АГО)			
Зона III	2020	262350	311286,55
(центральная часть АГО)			
Зона IV	2021	336150	413961,14
(север АГО)			
Другие организации			210513
Реконструкция тепловых сетей к школе, детскому саду, зданию администрации МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	2018	10497,64	11526,86
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование » (с. Савватеевка)	2020	158695,83	188297,61
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	2031	6713,7	10688,09
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		8122646,5	10507362,51

6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

6.1.Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения, а также поквартирного отопления.

6.1.1. Определение условий организации централизованного теплоснабжения, индивидуального теплоснабжения.

Согласно статье 14, Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», подключение теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей тепловой энергии, в том числе застройщиков, к системе теплоснабжения осуществляется в порядке, установленном законодательством о градостроительной деятельности для подключения объектов капитального строительства к сетям инженерно-технического обеспечения, с учетом особенностей, предусмотренных ФЗ № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Подключение осуществляется на основании договора на подключение к системе теплоснабжения, который является публичным для теплоснабжающей организации, теплосетевой организации. Правила выбора теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, к которой следует обращаться заинтересованным в подключении к системе теплоснабжения лицам и которая не вправе отказать им в услуге по такому подключению и в заключении соответствующего договора, устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

При наличии технической возможности подключения к системе теплоснабжения и при наличии свободной мощности в соответствующей точке подключения отказ потребителю, в том числе застройщику, в заключении договора на подключение объекта капитального строительства, находящегося в границах определенного схемой теплоснабжения радиуса эффективного теплоснабжения, не допускается. Нормативные сроки подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства устанавливаются правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, но при наличии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства, отказ в заключении договора на его подключение не допускается. Нормативные сроки его подключения к системе теплоснабжения устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации в пределах нормативных сроков подключения к системе теплоснабжения, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

В случае технической невозможности подключения к системе теплоснабжения объекта капитального строительства вследствие отсутствия свободной мощности в соответствующей точке подключения на момент обращения соответствующего потребителя, в том числе застройщика, и при отсутствии в утвержденной в установленном порядке инвестиционной программе теплоснабжающей организации или теплосетевой организации мероприятий по развитию системы теплоснабжения и снятию технических ограничений, позволяющих обеспечить техническую возможность подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства, теплоснабжающая организация или теплосетевая организация в сроки и в порядке, которые установлены правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, обязана обратиться в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, с предложением о включении в нее мероприятий по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения этого объекта капитального строительства. Федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены порядком разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденным Правительством Российской Федерации, принимает решение о внесении изменений в схему теплоснабжения или об отказе во внесении в нее таких изменений. В случае, если теплоснабжающая или теплосетевая организация не направит в установленный срок и (или) представит с нарушением установленного порядка в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения, или орган местного самоуправления, утвердивший схему теплоснабжения, предложения о включении в нее соответствующих мероприятий, потребитель, в том числе застройщик, вправе потребовать возмещения убытков, причиненных данным нарушением, и (или) обратиться в федеральный антимонопольный орган с требованием о выдаче в отношении указанной организации предписания о прекращении нарушения правил недискриминационного доступа к товарам.

В случае внесения изменений в схему теплоснабжения теплоснабжающая организация или теплосетевая организация обращается в орган регулирования для внесения изменений в инвестиционную программу. После принятия органом регулирования решения об изменении инвестиционной программы он обязан учесть внесенное в указанную инвестиционную программу изменение при установлении тарифов в сфере теплоснабжения в сроки и в порядке, которые определяются основами ценообразования в сфере теплоснабжения и правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации. Нормативные сроки подключения объекта капитального строительства устанавливаются в соответствии с инвестиционной программой теплоснабжающей организации или теплосетевой организации, в которую внесены изменения, с учетом нормативных сроков подключения объектов капитального строительства, установленных правилами подключения к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Таким образом, вновь вводимые потребители, обратившиеся соответствующим образом в теплоснабжающую организацию, должны быть подключены к централизованному теплоснабжению, если такое подсоединение возможно в перспективе.

С потребителями находящимися за границей радиуса эффективного теплоснабжения, могут быть заключены договора долгосрочного теплоснабжения по свободной (обоюдно приемлемой) цене, в целях компенсации затрат на строительство новых и реконструкцию существующих тепловых сетей.

Зоны централизованного теплоснабжения представлены в обосновывающих материалах.

Индивидуальное теплоснабжение предусматривается для:

Малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/ч/га.

Социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения.

Промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа.

Инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.1.2. Определение условий организации поквартирного отопления.

В соответствии с п. 15 ст. 14 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»:

«Запрещается переход на отопление жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, перечень которых определяется правилами подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации, при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения (технологического присоединения) к системам теплоснабжения многоквартирных домов, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения».

Вышеуказанная статья вступила в законную силу с 01 января 2011 года, а перечень запрещенных к использованию индивидуальных квартирных источников тепловой энергии был утвержден в апреле 2012 года (п. 44 Правил подключения к системам теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 16.04.2012 № 307):

«В перечень индивидуальных квартирных источников тепловой энергии, которые запрещается использовать для отопления жилых помещений в многоквартирных домах при наличии осуществленного в надлежащем порядке подключения к системам теплоснабжения, за исключением случаев, определенных схемой теплоснабжения, входят источники тепловой энергии, работающие на природном газе, не отвечающие следующим требованиям:

наличие закрытой (герметичной) камеры сгорания;

наличие автоматики безопасности, обеспечивающей прекращение подачи топлива при прекращении подачи электрической энергии, при неисправности цепей защиты, при погасании пламени горелки, при падении давления теплоносителя ниже предельно допустимого значения, при достижении предельно допустимой температуры теплоносителя, а также при нарушении дымоудаления;

температура теплоносителя – до 95°С;

давление теплоносителя – до 1 МПа».

Отказ от централизованного отопления представляет собой как минимум процесс по замене и переносу инженерных сетей и оборудования, требующих внесения изменений в технический паспорт. В соответствии со статьей 25 Жилищного кодекса РФ (далее – ЖК РФ) такие действия именуются переустройством жилого помещения (жилого дома, квартиры, комнаты), порядок проведения которого регулируется как главой 4 ЖК РФ, так и положениями Градостроительного кодекса РФ о реконструкции внутридомовой системы отопления (то есть получении проекта реконструкции, разрешения на реконструкцию, акта ввода в эксплуатацию и т.п.).

В соответствии с частью 1 статьи 25 Жилищного кодекса Российской Федерации, пунктом 1.7.1 Правил и норм технической эксплуатации жилищного фонда, утвержденных Постановлением Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 27.09.2003 № 170 (далее – Правила), замена нагревательного оборудования является переустройством жилого помещения.

Частью 1 статьи 26 Жилищного кодекса Российской Федерации установлено, что переустройство жилого помещения производится с соблюдением требований законодательства по согласованию с органом местного самоуправления на основании принятого им решения.

Согласно п. 1.7.2 Правил, переоборудование и перепланировка жилых домов и квартир (комнат), ведущие к нарушению прочности или разрушению несущих конструкций здания, нарушению в работе инженерных систем и (или) установленного на нем оборудования, ухудшению сохранности и внешнего вида фасадов, нарушению противопожарных устройств, не допускаются.

Приборы отопления служат частью отопительной системы жилого дома, их демонтаж без соответствующего разрешения уполномоченных органов и технического проекта, может привести к нарушению порядка теплоснабжения многоквартирного дома. То есть, если с момента постройки многоквартирный дом рассчитан на централизованное теплоснабжение, то установка индивидуального отопления в квартирах нарушает существующую внутридомовую схему подачи тепла.

Переустройство помещения осуществляется по согласованию с органом местного самоуправления, на территории которого расположено жилое помещение по заявлению о переустройстве жилого помещения. Форма такого заявления утверждена Постановлением Правительства РФ от 28.04.2005 № 266 «Об утверждении формы заявления о переустройстве и (или) перепланировке жилого помещения и формы документа, подтверждающего принятие решения о согласовании переустройства и (или) перепланировки жилого помещения».

Одновременно с указанным заявлением представляются документы, определенные в статье 26 Жилищного кодекса РФ, в том числе подготовленные и оформленные проект и техническая документация установки автономной системы теплоснабжения (автономный источник теплоснабжения может быть электрическим, газовым и т.п.). Данный проект выполняется организацией, имеющей свидетельство о допуске к выполнению такого вида работ, которое выдается саморегулируемыми организациями в строительной отрасли.

Кроме того, при установке в жилом помещении отопительного оборудования его качественные характеристики должны подтверждаться санитарно-эпидемиологическим заключением, пожарным сертификатом, разрешением Ростехнадзора и сертификатом соответствия.

Поскольку внутридомовая система теплоснабжения многоквартирного дома входит в состав общего имущества такого дома, а уменьшение его размеров, в том числе и путем реконструкции системы отопления посредством переноса стояков, радиаторов и т.п. хотя бы в одной квартире, возможно только с согласия всех собственников помещений в многоквартирном доме (ч. 3 ст. 36 ЖК РФ).

То есть для оснащения квартиры индивидуальным источником тепловой энергии желающим, кроме согласования этого вопроса с органами местного самоуправления, необходимо также получение на это переустройство согласия всех собственников жилья в многоквартирном доме.

Отсутствие всех вышеперечисленных документов может трактоваться как самовольное отключение от централизованного теплоснабжения.

Самовольная реконструкция систем теплопотребления – это не что иное, как разрегулировка сетей и внутренних систем всего многоквартирного жилого дома. Эти работы могут привести к нарушению гидравлики, неправильному распределению тепловой энергии, перегреву или недогреву

помещений, и, в конечном итоге, к нарушению прав других потребителей тепловых услуг.

Перевод на автономное отопление отдельно взятой квартиры в многоквартирном доме приводит к изменению теплового баланса дома и нарушению работы инженерной системы дома, к значительному увеличению расхода газа, на что существующие газовые трубы (их сечение) не рассчитаны. Кроме этого при отключении основной доли потребителей в многоквартирных домах увеличивается резерв мощности котельной, что негативно сказывается на работе теплоснабжающей организации и на предоставлении услуг теплоснабжения остальным потребителям (например, следует рост тарифа для остальных потребителей, что ущемляет их права).

Согласно действующим строительным нормам и правилам (СНиП 31-01-2003 «Здания жилые многоквартирные», п. 7.3.7) применение систем поквартирного теплоснабжения может быть предусмотрено только во вновь возводимых зданиях, которые изначально проектируются под установку индивидуальных теплогенераторов в каждой квартире. Допускается перевод существующих многоквартирных жилых домов на поквартирное теплоснабжение от индивидуальных теплогенераторов с закрытыми камерами сгорания на природном газе при полной проектной реконструкции инженерных систем дома, а именно:

общей системы теплоснабжения дома;

общей системы газоснабжения дома, в т. ч. внутридомового газового оборудования, газового ввода;

системы дымоудаления и подвода воздуха для горения газа;

кроме того, для установки теплогенератора объем кухни квартиры должен быть не менее 15 куб. м.

Кроме того, демонтаж приборов отопления не свидетельствует о том, что тепловая энергия гражданами не потреблялась, поскольку энергия передавалась в дом, где распределялась через транзитные стояки по квартирам и общим помещениям дома, тем самым отапливая весь дом.

Собственниками помещений многоквартирного дома, перешедшими с централизованного отопления на индивидуальное, оплачивается только собственное потребление. Однако, жилищное законодательство (статьи 30 и 39 Жилищного Кодекса Российской Федерации) не освобождает граждан, отключившихся от центрального отопления, от оплаты за тепловые потери системы отопления многоквартирного дома и расход тепловой энергии на общедомовые нужды.

Учитывая вышеизложенные факты отказ от централизованного теплоснабжения и переход на автономное теплоснабжение, возможен и целесообразен только для многоквартирного дома в целом, но тогда соответствующее решение должны принять собственники помещений МКД, разработать проект реконструкции внутренних инженерных систем, согласовать его с соответствующими службами. Для этого необходимо провести собрание собственников жилых помещений, на котором принять решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное теплоснабжение с отключением от централизованного теплоснабжения, определить источник финансирования данных работ, в том числе проектных.

В соответствии с СП 41-108-2004 забор воздуха для горения должен производиться непосредственно снаружи здания воздуховодами. Устройство дымоотводов от каждого теплогенератора индивидуально через фасадную стену многоэтажного жилого здания запрещается.

Учитывая данные факты, установка газовых теплогенераторов для теплоснабжения возможна только во всех помещениях многоквартирного дома, с обеспечением принудительной подачи (циркуляцией воды) в контуры отопления и горячего водоснабжения.

В случае имеющейся возможности установки индивидуального газового отопительного оборудования, на общем собрании собственников помещений принимается решение о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, органами местного самоуправления издается постановление о переводе всех квартир дома на индивидуальное отопление, а управляющими компаниями, ТСЖ и другими балансодержателями многоквартирных домов должен выполняться расчет пропускной способности подводящих и внутренних газопроводов и разрабатывается откорректированный проект газоснабжения жилого дома в целом.

Следует отметить, что отключение от централизованного теплоснабжения многоквартирного дома невозможно в случае возникновения серьезных нарушений в схеме теплоснабжения муниципального образования, возникших при отключении многоквартирного дома от централизованного теплоснабжения. Данное заключение может дать местная теплоснабжающая организация. Также массовая установка индивидуальных котлов не может быть разрешена там, где диаметр газовых труб рассчитан только на подключение кухонных плит, так как просто не хватит давления газа. Согласно гидравлическим расчетам, котел потребляет газа больше, чем газовая колонка или плита, так как он значительный период времени работает в постоянном режиме, рассчитанном на обогрев квартиры и на подачу горячей воды.

6.2. Обоснование предлагаемых для строительства источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Строительство источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланировано. Установленной тепловой мощности существующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии достаточно для обеспечения перспективных тепловых нагрузок.

Схемой теплоснабжения планируется мероприятие по строительству паровой котельной «Нежилое помещение в подвале 1-этажного с 2-этажной встройкой кирпичного не жилого здания-Помещение насосной станции Котельная №1, общая площадь 217,9 кв.м» инв3010038. Техническое перевооружение. Реализация – 2017 год. После строительства котельной планируется вывод из эксплуатации паропроводов №1 и №2 от станции ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации.

6.3. Обоснование предлагаемых для реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.4. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок.

Мероприятия по реконструкции котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок на рассматриваемый период не запланированы.

6.5. Обоснование предлагаемых для реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии.

Мероприятия по реконструкции котельных с увеличением зоны их действия путем включения в нее зон действия существующих источников тепловой энергии не запланированы на рассматриваемый период.

6.6. Обоснование предложений по расширению зон действия действующих источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Перспективные потребители точечной застройки, подключаемые на основании выданных технических условий, расположены в границах существующей зоны действия источников ПАО «Иркутскэнерго».

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М.Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Планируется подключение перспективных потребителей территорий комплексного освоения, что приведет к увеличению существующей зоны действия источников.

Расчеты между АО «АНХК» и ПАО «Иркутскэнерго» производятся по счетчикам ПАО «Иркутскэнерго» данные по приборам учета. Графически территории комплексного освоения отражены в электронной модели.

Перспективная зона действия источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии графически представлена в электронной модели.

6.7. Обоснование предлагаемых для вывода в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии

В соответствии с письмом ПАО «Иркутскэнерго» от 07.09.2016 № 515-08/8663 планируется вывод из эксплуатации турбоагрегатов станции Участок №1 ТЭЦ-9, представленных в таблице 156.

Таблица 156

Основные технические характеристики турбоагрегатов, предлагаемых к выводу из эксплуатации

Тип (марка) оборудования	Станционный номер	Завод изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час
ПТ-21-66/10	1	ТМЗ	1960	21	55
П-19-66/4.5	5	AEG	1952	19	74
Т-22-90	11	ЛМЗ	1955	22	54
Т25-90	12	ЛМЗ	1955	25	54

В результате вывода из эксплуатации указанного оборудования снижение тепловой мощности уч. №1 ТЭЦ-9 не произойдет, поскольку тепловая мощность выведенных из эксплуатации турбоагрегатов может быть полностью замещена имеющимися на станции редукционно-охладительными установками, что исключает возникновение угрозы прекращения или ограничения теплоснабжения потребителей.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка №1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок №1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

6.8. Обоснование организации индивидуального теплоснабжения в зонах застройки поселения малоэтажными жилыми зданиями.

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» индивидуальное теплоснабжение предусматривается для следующих типов построек:

1) малоэтажных (до четырех этажей) блокированных жилых домов (таунхаузов) планируемых к строительству вне перспективных зон действия источников теплоснабжения при условии удельной нагрузки теплоснабжения планируемой застройки менее 0,01 Гкал/час/га;

2) социально-административных зданий высотой менее 12 метров (четырех этажей) планируемых к строительству в местах расположения малоэтажной и индивидуальной жилой застройки, находящихся вне перспективных зон действия источников теплоснабжения;

3) промышленных и прочих потребителей, технологический процесс которых предусматривает потребление природного газа;

4) инновационных объектов, проектом теплоснабжения которых предусматривается удельный расход тепловой энергии на отопление менее 15 кВт·ч/кв.мгод, т.н. «пассивный (или нулевой) дом» или теплоснабжение которых предусматривается от альтернативных источников, включая вторичные энергоресурсы.

6.9. Обоснование организации теплоснабжения в производственных зонах на территории поселения, городского округа.

Основными предприятиями, потребляющими тепловую энергию на территории АГО, являются АО «АНХК» и АО «АЭХК».

Согласно Генеральному плану АГО одним из ключевых направлений развития, заложенных в стратегических документах федерального, регионального и местного уровней является сохранение и расширение роли АГО как промышленного центра в химической и нефтехимической отраслях, в первую очередь, за счет расширения возможностей глубины переработки нефти и газа.

Направление обусловлено наличием обустроенной промплощадки на АО «АНХК», квалифицированных кадров и возрастающим спросом на продукты нефтепереработки на территории Восточной Сибири, Дальнего Востока и соседних стран. Один из проектов является создание производства по получению оксидов ниобия и тантала из колумбитовых концентратов с Зашихинского месторождения (Нижнеудинский район) на базе АО «Ангарский электролизный химический комбинат».

Генеральным планом АГО предусмотрено сохранение существующих производственных зон на территории АГО. Перепрофилирование производственных зон не повлияет на потребление тепловой энергии промышленными предприятиями.

6.10. Обоснование перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и теплоносителя и присоединенной тепловой нагрузки в каждой из систем теплоснабжения поселения, городского округа.

На перспективу Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по подключению к системе теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» новых потребителей в соответствии с выданными техническими условиями и перспективных потребителей территорий комплексного освоения. Приросты тепловой нагрузки и объемов теплоносителя на станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго» представлены в разделе 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии» и разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» части 2.

Прирост нагрузок на котельной МУП АГО «Савва» связан с прогнозируемым приростом жилого фонда и численности населения на территории муниципального образования.

6.11. Обоснование покрытия перспективной тепловой нагрузки, не обеспеченной тепловой мощностью.

В перспективе в зоне действия источников теплоснабжения на территории АГО дефицит тепловой мощности не ожидается. Планируется, что резерва тепловой мощности источников будет достаточно для обеспечения всех подключаемых в перспективе потребителей.

6.12. Определение для станций ТЭЦ максимальной выработки электрической энергии на базе прироста теплового потребления.

На территории АГО в эксплуатации находятся три источника комбинированной выработки тепловой энергии – это источники ПАО «Иркутскэнерго» станция Участок № 1 ТЭЦ-9, станция ТЭЦ-9 и станция ТЭЦ-10. В перспективе прирост планируется, что все перспективные потребители будут обеспечиваться тепловой энергией от станции ТЭЦ-9.

В соответствии с предоставленной ПАО «Иркутскэнерго» информацией, на станции ТЭЦ-9 в перспективе планируется уменьшение отпуска тепловой энергии с коллекторов в результате проведения мероприятий по повышению энергоэффективности системы теплоснабжения. В таблице 157 представлены величины отпуска тепловой энергии с коллекторов станции ТЭЦ-9 и отпуска электроэнергии с шин станции ТЭЦ-9 на перспективу до 2031 года.

Таблица 157

Отпуски эл/эн с шин станции ТЭЦ и т/э с коллекторов ТЭЦ

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2031
Станция ТЭЦ-9								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1319,22	1237,69	1339,03	1322,83	1322,83	1228,80
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4121,30	4 083,84	3927,65	5133,95	5082,61	4785,17
станция Участок №1 ТЭЦ-9								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	216,27	157,57	120,28	-	-	-
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1652,72	1563,89	1206,30	-	-	-
Станция ТЭЦ-10								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,57	1368,60	1368,60	1368,60	1353,51	1263,99

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2031
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,13	427,53	427,53	427,53	423,25	398,48

6.13. Определение для станций ТЭЦ перспективных режимов загрузки источников по присоединенной тепловой нагрузке.

Перспективная загрузка источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлена в таблице 158.

Таблица 158

Перспективная загрузка ТЭЦ ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027 – 2031
Станция Участок № 1 ТЭЦ-9	%	50,55	18,83	18,83	18,83	18,83	-	-	-	-	-	-	-	-
Станция ТЭЦ-9		75,47	85,64	86,41	87,05	89,26	94,10	94,11	95,02	95,01	95,05	95,16	95,25	97,49
Станция ТЭЦ-10		4,54%	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54	4,54

6.14. Определение потребности в топливе и рекомендации по видам используемого топлива.

Подробный топливный баланс источников тепловой энергии на рассматриваемый период до 2031 года представлен в разделе 8 «Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах» части 2. В таблице 159 приведены краткие сведения, отражающие потребность источников в топливе на период с 2015 по 2031 год.

На источниках тепловой энергии рекомендуется использовать существующие виды топлива.

Таблица 159

Топливные балансы источников тепловой энергии на территории АГО

станция ТЭЦ-1													
Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	325,078	257,256	196,307	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными указом губернатора Иркутской области от 23.07.2015 № 179-уг							
Расход эл/эн на собственные нужды станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	108,806	99,688	76,029								
Отпуск эл/эн с шин станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	216,272	157,568	120,278								
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1652,719	1563,887	1206,3								
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	552,4	593,9	819,36								
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	119,459	93,58	98,551								
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	154,7	157,63	159								
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	255,676	246,51	191,792								
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	375,135	340,09	290,343								
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	587,43	532,55	414,35								
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,19	0,19	0,19								

станция ТЭЦ-9													
Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	1771,46	1588,52	1522,822	1622,943	1622,943	1606,742	1590,674	1574,768	1559,02	1543,43	1527,996	1512,716
Расход эл/эн на собственные нужды станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,45	269,304	285,136	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912
Отпуск эл/эн с шин станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1319,216	1237,686	1339,031	1322,83	1322,83	1306,762	1290,856	1275,108	1259,518	1244,084	1228,804
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4121,298	4 083,839	3927,646	5133,946	5082,607	5031,78	4981,463	4931,648	4882,332	4833,508	4785,173
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	294,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	388,684	382,007	413,159	408,2253	408,2253	403,2669	398,3581	393,4983	388,6872	383,9242	379,2088
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	134,8	140,17	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	555,371	572,449	547,234	715,3127	708,1596	701,078	694,0672	687,1265	680,2553	673,4527	666,7182
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	944,055	954,456	960,393	960,393	1116,385	1104,345	1092,425	1080,625	1068,942	1057,377	1045,927
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1608,2	1625,92	1636,033	2138,509	2117,124	2095,952	2074,993	2054,243	2033,7	2013,363	1993,23
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,14	0,9	1	1	1,307131	1	1	1	1	1	1	1

станция ТЭЦ-10													
Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,38	1552,122	1544,739	1544,739	1544,739	1529,645	1514,348	1499,205	1484,213	1469,371	1454,677	1440,130
Расход эл/эн на собственные нужды станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,65	144,548	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138
Отпуск эл/эн с шин станций ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,574	1368,601	1368,601	1368,601	1353,51	1338,21	1323,07	1308,07	1293,23	1278,54	1263,99
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,131	427,528	427,528	427,528	423,253	419,020	414,830	410,682	406,575	402,509	398,484
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин станций ТЭЦ	г/ кВт.ч	382,18	387,8	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,822	554,1	554,1	554,147	548,035	541,841	535,710	529,639	523,630	517,680	511,790
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	158,02	162,7	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,177	69,95	69,95	69,952	69,253	68,560	67,874	67,196	66,524	65,859	65,200
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	607,999	624,05	624,05	624,050	617,288	610,401	603,584	596,835	590,154	583,539	576,990
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1052,84	1080,43	1080,43	1080,430	1069,626	1058,929	1048,340	1037,857	1027,478	1017,203	1007,031
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ И РЕКОНСТРУКЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ И СООРУЖЕНИЙ НА НИХ

7.1. Расчет радиусов эффективного теплоснабжения (зоны действия источников тепловой энергии) в каждой из систем теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе.

Для определения возможности подключения перспективных потребителей тепловой энергии (мощности) к источникам тепловой мощности используется понятие «радиус эффективного теплоснабжения». Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый для зоны действия каждого источника тепловой энергии, должен позволять определить условия, при которых подключение новых или увеличивающих тепловую нагрузку теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности.

В качестве критерия определения радиуса эффективного теплоснабжения для систем теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» предлагается использовать уровень удельной стоимости мероприятий для подключения к системе теплоснабжения. Перспективный потребитель находится в радиусе эффективного теплоснабжения при условии, что стоимость мероприятий по подключению к системе теплоснабжения не превышает 35 000 тыс. рублей за 1 Гкал/час. При привышении данной удельной стоимости подключение потребителя к системе теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго» нецелесообразно вследствие увеличения совокупных расходов в указанной системе на единицу тепловой мощности, что приведет к увеличению платы за подключение для других потребителей.

Радиус эффективного теплоснабжения для системы МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка) был определен в соответствии с электронной моделью равным 850 м. Для систем централизованного теплоснабжения МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск), МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) подключение новых потребителей нецелесообразно в связи с относительно малой мощностью источников тепловой энергии и сравнительно малой протяженности тепловых сетей.

В разработанной Схеме теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых сетей, связанных с развитием систем теплоснабжения на территории городского округа.

Помимо строительства новых тепловых сетей предлагаются также мероприятия по перекладке тепловых сетей, связанные с недостаточной пропускной способностью отдельных участков тепловой сети.

7.2. Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности.

Планируется строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм. Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения планируется вывод из эксплуатации паропроводов № 1 и № 2 от станции ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации. Для покрытия паровой нагрузки ОАО «Каравай» будет построена котельная (см. пункт 6.2 раздела 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источниов тепловой энергии» части 2).

7.3. Строительство п тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки под жилищную, комплексную или производственную застройку во вновь осваиваемых районах поселения.

Для подключения перспективных потребителей точечной застройки и территорий комплексного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по строительству новых тепловых сетей, представленные в таблицах 160 и 161.

Мероприятия рассчитаны на основании моделирования перспективной системы теплоснабжения АГО в информационной системе Zulu.

Таблица 160

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (выданные технические условия) на перспективу (система ПАО Иркутскэнерго)

№	Организация	Описание объекта	Мероприятие	Отоплен Гкал/час	ГВС, Гкал/ час	Вентиляц., Гкал/ час	Общая, Гкал/ час	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Иванов Ю.М.	На теплоснабжение мастерской по изготовлению школьной мебели по ул. Чкалова,20	Строительство тепловой сети	0,116	0,01	0,087	0,213	30	0,05	0,05
2	Затылкова М.Е.	На теплоснабжение ж/д по ул. Чайковского,12 в п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008	30	0,05	0,05
3	Милюков И.Г.	На дополнительный отпуск тепла ж/д по ул. Полевая,18 кв.2 в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052	20	0,05	0,05
4	Краснобаев А.Ю.	На дополнительный отпуск тепла 2-го этажа ж/д по ул.Менделеева,6 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0012	-	-	0,0012	17,64	0,075	0,075
5	Скоробогатов АБ	На теплоснабжение админ.здания между ж/д 4 и 5 в 91 квартале.	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069	47,37	0,075	0,075
6	Скоробогатов АБ	На теплоснабжение админ. здания между ж/д 3 и 4 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0626	0,0064	-	0,069	14,42	0,075	0,075
7	МБДОУ ДОД СДЮСШОР «Сибиряк»	На теплоснабжение складских помещений в 71 квартале	Строительство тепловой сети	0,0695		-	0,0695	137,59	0,1	0,1
8	ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания поликлиники в 88 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,031	0,031	23,1	0,089	0,089
9	ООО «Ангарское строительное управление»	На теплоснабжение здания художественного творчества в 30 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,158	0,048		0,206	12,76	0,05	0,05
10	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 33, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0047	Строительство тепловой сети от УТ-37 в 33 микрорайоне до жилого дома с встроено-пристроенными помещениями (объект ЗАО «Стройкомплекс») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/770 от 13.03.2014)	0,4003	0,2114	0,0596	0,6713	10	0,125	0,125
11	Слюсарев А.Г.	На теплоснабжение ж/д в 321 м пересечения ул. Декабристов и ул. Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0162	0,0043	-	0,0205	17,67	0,05	0,05
12	Гусарова Т.М.	На теплоснабжение ж/д в 164 м северо-западнее пересечения ул. Декабристов и ул.Серова в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0123	0,024	-	0,0363	110	0,05	0,05
13	ООО «Компания Тандем»	На теплоснабжение жилых домов, д/сада, гаражей в микрорайоне Старица	Строительство тепловой сети	2,684	1,454	1,293	5,431	342,96	0,1	0,1
14	ОАО «Ангарское управление строительств»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ОАО «Ангарское управление строительства») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,474	0,709	0,024	1,207	60	0,2	0,2
15	Озарчук Ю.С.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 272 квартале (пересечение л. Декабристов и ул. К.Маркса	Строительство тепловой сети	0,027	0,0096	0,0243	0,0609	66,62	0,1	0,1
16	ИП Таран А.А.	На теплоснабжение магазина смешанных товаров в 29 микрорайоне	Строительство тепловой сети	0,077	0,059	0,098	0,234	100	0,08	0,08
17	В/часть 3695	На дополнительный отпуск тепла на реконстр.зданий на территории в/ч в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,64	-	-	0,64	45,71	0,15	0,15
18	ООО «Сибирская тройка»	Иркутская область, г. Ангарск, вдоль ул. Карла Маркса, напротив квартала «Л», кадастровый номер земельного участка, 38:26:040202:601	Строительство тепловой сети от ТК-22 по ул.Карла Маркса до здания автокомплекса (объект ООО «Сибирская тройка») Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1275от 24.04.2014)	0,101	0,021	0,079	0,201	45	0,05	0,05
19	ИП Портных А.В.	На теплоснабжение адм. здания, склада и гаража в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,2334	0,0402	-	0,2736	31,93	0,1	0,1
20	ИП Овчинников А.А.	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 108, в 105 метрах юго-западнее здания ОАО «Сатурн»-проходной старой конторы, находящейся по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 125, строение 1/1, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040106:165	Строительство тепловой сети от н.о теплосети ДСК от павильона №3 до УТ-6а до двух станций технического обслуживания на 10 постов каждая с салонами по продаже автомобилей (объект ИП Овчинников А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1296 от 28.04.2014)	0,232	0,071	0,442	0,745	80	0,08	0,08
21	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На теплоснабжение одноэт. пристроя к зданию приемного покоя в 22 мкр	Строительство тепловой сети	0,032	0,024	-	0,056	12,19	0,05	0,05
22	Кудьяров АБ	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 122, вдоль ул. Ленина, с юго-восточной стороны от территории ГСК «Привокзальный» кадастровый номер земельного участка, 38:26:041003:105	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,16	0,029	0,15	0,339	800	0,065	0,065

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
23	ИП Варигина СИ	На теплоснабжение реконструируеиого торгового сооружения по ул. Садовая, д. 9 в п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0576	-	-	0,0576	19,56	0,05	0,05
24	КУМИ администрации АГО	На теплоснабжение незаверш строит. – д/с №15 в 17 мкр	Строительство тепловой сети	0,23	0,154	0,22	0,604	92,71	0,075	0,075
25	Лаврухин АЮ	Иркутская область, г. Ангарск, в 480 метрах от пересечения ул.Восточная и ул.Иркутская, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1738	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до магазина по продаже аудиовидио аппаратуры (объект Лаврухин А.Ю.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1406 от 08.05.2014)	0,065	0,059	0,123	0,247	100	0,05	0,05
26	Пыжова АА	На теплоснабжение ж/д по ул. Полевая в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,00313	-	-	0,00313	15,63	0,05	0,05
27	ИП Ронжин ИТ	На теплоснабжение магазина в 85 квартале, у ж/д 24 (Олимпиада)	Строительство тепловой сети	0,049	0,012	0,03	0,091	53,96	0,108	0,108
28	УКСЖК-ХТиС администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 12 мкр	Строительство тепловой сети	0,104	0,229	-	0,333	20	0,08	0,08
29	ОАО «АУС»	На теплоснабжение бл. секций 2, 3 ж/д в 19 мкр	Строительство тепловой сети	0,277	0,224	0,141	0,642	27,62	0,08	0,08
30	ГСК «Выстрел»	На теплоснабжение гаражных боксов в 272 квартале	Строительство тепловой сети	0,1514	-	-	0,1514	167,66	0,1	0,1
31	ООО «РегионПромСтрой»	На теплоснабжение здания АТС (недострой) в 73 квартале	Строительство тепловой сети	0,079	0,009	-	0,088	45,91	0,05	0,05
32	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение ж/д в 93квартале (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,151	0,162	0,087	0,4	50	0,1	0,1
33	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 32, участок 11, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:3831	Строительство тепловой сети от тепловой сети жилого дома №5 микрорайона 32 до магазина кулинарии (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1941 от 15.06.2014)	0,086	0,014	0,1	0,2	35	0,05	0,05
34	Сахаровский АА	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Старо-Байкальск, ул.Боровая, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040203:2731	Строительство тепловой сети от ТК-1 по ул. Карла Маркса до 40 гаражных боксов (объект Сахаровский А.А.) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1980 от 27.06.2014)	0,312	-	-	0,312	400	0,065	0,065
35	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, пересечение улиц Коминтерна и Жуковского смежно с территорией Центра занятости	Строительство тепловой сети от ТК-А по ул.Ворошилова до магазина автомобильных запчастей (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1981 от 27.06.2014)	0,1	0,05	-	0,15	50	0,04	0,04
36	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, участок 15	Строительство тепловой сети от УТ-2 по ул.Радужная до 7-ми этажного жилого дома с блинной (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1982 от 27.06.2014)	0,912	0,215	0,206	1,333	50	0,1	0,1
37	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания санатория «Бодрость» в 15 мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,106	0,106	15,12	0,05	0,05
38	Савчук АВ	На теплоснабжение ж/дома по пер. Дружбы,15 в мкр Северный	Строительство тепловой сети	0,0165	0,027	-	0,0435	11,94	0,075	0,075
39	Маняхин ВГ	На теплоснабжение ж/дома по ул. Летняя,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01415	0,009	-	0,02315	19,95	0,05	0,05
40	ОГАУЗ «Ангарская городская БСМП»	На дополнительный отпуск тепла на вентиляцию здания пищеблока детской больницы в 85 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	0,11	0,11	8,5	0,05	0,05
41	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:164	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до общественно-торгового центра (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/2032 от 02.07.2014)	0,624	0,109	0,543	1,276	110	0,1	0,1
42	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 219, по Ленинградскому проспекту	Строительство тепловой сети от ТК-309 до разноэтажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2033 от 02.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483	400	0,065	0,065
43	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 85, по ул. Чайковского, смежно с территорией магазина «Весна» (с северо-восточной стороны)	Строительство тепловой сети от тепловой сети от ТК1 -ТК4 квартала 85 до разно-этажного жилого дома с объектами СКБ (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/2082 от 07.07.2014)	0,174	0,254	0,055	0,483	15	0,065	0,065
44	Быков АБ	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,096	0,0096	-	0,1056	13,73	0,05	0,05
45	Якушенкова ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул. Серова,7 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,013	0,01	-	0,023	88,95	0,05	0,05
46	Быков АБ	На теплоснабжение здания магазина и склада в 215 квартале	Строительство тепловой сети	0,05	0,0096	-	0,0596	13,73	0,05	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
47	ОАО «Ангарское управление строительств»	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон 32, дом 16, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040703:0126	Строительство тепловой сети от УТ-4 по ул.Радужная до блокированного жилого дома с офисами (объект ОАО «Ангарское управление строительства»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/1095 от 10.04.2014)	0,859	0,871	0,032	1,762	60	0,2	0,2
48	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение часовни и здания по предоставлению ритуальных услуг напротив АЗС №4 (возле кладбища) вдоль пр.Ленинградского (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	0,05	-	0,15	83,15	0,1	0,1
49	ООО «Благодать»	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 192,вдоль Ленинградского проспекта в 124 метрах юго-западнее стадиона «Ермак», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:119	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до общественного здания с объектами СКБ (объект ООО «Благодать»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 515-50/8497 от 22.08.2014)	0,87	0,324	2,34	3,534	15	0,125	0,125
50	Ильин ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул. Жданова,5 в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,036	0,02	-	0,056	185,2	0,1	0,1
51	Тимошин СА	На теплоснабжение здания склада в 108 квартале стр.6/10	Строительство тепловой сети	0,0645	0,0096	-	0,0741	15,42	0,08	0,08
52	Тимошин СА	На теплоснабжение нежилых помещений № 2,3 в 108 квартале стр.6/9	Строительство тепловой сети	0,0655	0,0096	-	0,0751	19,71	0,1	0,1
53	Филиал ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети»	На изменение точки подключения теплоснабжения здания гаража в 77 квартале Нагрузка на отопление по договору – 0,019 гкал/час	Строительство тепловой сети	-	-	-	-	42,57	0,1	0,1
54	Баранцов ВД	На подключение ГВС ж/дома по ул. Нахимовская, 11 в мкрСеверный	Строительство тепловой сети	-	0,0078	-	0,0078	32,18	0,05	0,05
55	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями по ул. Преображенская (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,35	0,05	-	0,4	30	0,1	0,1
56	Гилев ДВ	На теплоснабжение ж/дома по ул. Байкальская, 24 в п.Мегет	Строительство тепловой сети	0,0075	-	-	0,0075	30	0,05	0,05
57	ОАО «Монтажавтоматика»	На увеличение теплоснабжения цеха металлоконструкций и покрасочного отделения МЗУ в мкр Майск, ул.Тельмана, стр.4/2	Строительство тепловой сети	-	-	0,455	0,455	21,98	0,1	0,1
58	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 6а мкр-не, ул. Весенняя	Строительство тепловой сети	0,088	0,108	-	0,196	67,3	0,1	0,1
59	Ештокин АИ	На теплоснабжение админ. здания с СКБ (магазины) в 254 квартале (напротив ж/д 17а мкр) по ул.Декабристов	Строительство тепловой сети	0,257	0,0052	0,049	0,3112	65,1	0,1	0,1
60	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, район автокооператив Сигнал и Южный	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по ул.Декабристов в микрорайоне 17а до атозаправочной станции с автомойкой (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3244 от 13.10.2014)	0,05	0,1	-	0,15	120	0,05	0,05
61	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение подземного гаража-стоянки в 12а мкр, около ж/д 2 (для торгов)	Строительство тепловой сети	0,1	-	0,2	0,3	36,93	0,1	0,1
62	ООО «Гренни»	Иркутская область, г.Ангарск, напротив 6а микрорайона, пересечение ул. Декабристов и ул.Весенняя. кадастровый номер участка 38:26:040304:309	Строительство тепловой сети от ТП-46 до здания СТО с хозблоком и кафе (объект ООО «Гренни»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3271 от 15.10.2014)	1,041	0,0966	-	1,1376	150	0,1	0,1
63	Федоткина НГ	На теплоснабжение адм.здания с СКБ (магазины) в 254 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	-	0,42	0,646	100	0,08	0,08
64	Девичьев АА	На теплоснабжение здания склада в 258 квартале	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021	69,31	0,05	0,05
65	Мулюков РР	На теплоснабжение ж/д по ул. Жуковского в мкр Байкальск	Строительство тепловой сети	0,0188	0,0144	0,0135	0,0467	57,8	0,05	0,05
66	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение жилой и общественной застройки 31 микрорайона (для торгов)	Строительство тепловой сети	8,06	5,232	0,647	13,939	75,82	0,3	0,3
67	Суворов ЕА	Иркутская область, г.Ангарск, в 27 метрах юго-восточнее жилого дома № 19 в 84 квартале	Строительство тепловой сети от УТ-1 до административного здания (объект Суворова Е.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3627 от 14.11.2014)	0,288	0,16	-	0,448	85	0,065	0,065
68	Зырянова ДА	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вучасток 2, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:138	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул. Бульваная до 4-этажного жилого дома (объект Зырянова Л.А.). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение 204/269-21/3735 от 24.11.2014)	0,556	0,345	-	1,276	110	0,1	0,1
69	ООО «Инвест Строй»	Иркутская область, г.Ангарск, в районе пересечения подъездной автодороги к г. Ангарску с автодорогой на Еловское водохранилище, кадастровые номера земельных участков 38:26:040601:619 и 38:26:040601:0097	Строительство тепловой сети от ТК-309 до торгового-центра по продаже не продовольственных товаров и магазина со смешанным ассортиментом товаров и закусочной (объект ООО «Инвест Строй»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3736 от 02.07.2014)	0,873	0,098	-	0,971	1900	0,1	0,1

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
70	ООО «Острог»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, участок 4, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:139	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до жилого дома (объект ООО «Острог»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/3737 от 24.11.2014)	0,916	0,86	0,136	1,912	470	0,125	0,125
71	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в районе пересечения ул.Космонавтов и ул.Алешина, в 22 м северо-западнее жилого дома № 3, кадастровый номер участка 38:26:040703:137	Строительство тепловой сети от УТ 11 ул.Космонавтов до здания магазина непродовольственных товаров (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3752 от 25.11.2014)	0,105	0,027	0,088	0,22	100	0,05	0,05
72	ООО «Свет»	Иркутская область, г. Ангарск, 14 микрорайон, стр.15, кадастровый номер участка 38:26:040401:238	Строительство тепловой сети от УТ-11а до здания физкультурно-оздоровительного комплекса (объект ООО «Свет»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/3798 от 27.11.2014)	0,31488	0,2087	0,8962	1,41978	90	0,1	0,1
73	Брянский АВ	На теплоснабжение ж/д по ул.Полевая,27 в мкрБайкальск	Строительство тепловой сети	0,02385	0,02245	-	0,0463	7	0,05	0,05
74	Медведская ВП	На дополнительный отпуск тепла на отопление реконстр.ж/д по ул. 2-я Московская, 22 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,008	-	-	0,008	70,31	0,05	0,05
75	Филиппов АИ	На теплоснабжение ж/д по ул. 2-я Московская,6 в мкр Старо-Байкальск	Строительство тепловой сети	0,01	0,0032	-	0,0132	57,18	0,05	0,05
76	ОАО «АУС»	Иркутская область, г.Ангарск, 32 микрорайон, в 17 м северо-западнее жилого дома № 8, кадастровый номер участка 38:26:040703:0119	Строительство тепловой сети от УТ-1 до ж/дома №24 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/3936 от 08.12.2014)	0,746	0,273	0,025	1,044	80	0,1	0,1
77	Семкина ЛА ГСК «Новый»	На дополнительный отпуск тепла на отопление гаражных боксов ГСК «Новый» в 251 кв-ле	Строительство тепловой сети	0,079	-	-	0,079	53,11	0,1	0,1
78	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до объекта энергетического производства (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4075 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	940	0,05	0,05
79	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до автозаправочной станции (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4076 от 22.12.2014)	0,1	-	-	0,1	480	0,05	0,05
80	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 47	Строительство тепловой сети от ТК-36 Первого промышленного массива до комунального и складского объекта 4-5 класса опасности (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4077 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	600	0,05	0,05
81	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение коммунального и складского объекта 4-5 класса опасности в 290 квартале, по ул.Монтажников (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,15	-	-	0,15	200	0,05	0,05
82	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, по ул.Шоссейная, квартал 10	Строительство тепловой сети от ТК-26 микрорайона Юго-Восточный до объекта социального и комунально-бытового назначения (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4082 от 22.12.2014)	0,15	-	-	0,15	40	0,05	0,05
83	Назимов В.В.	На теплоснабжение административно-торгового здания у ж/д №1,3 в 91 квартале	Строительство тепловой сети	0,0592	0,0052	-	0,0644	14,54	0,075	0,075
84	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, вдоль проспекта Ленинградский, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:970	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до предприятия торговли и бытового обслуживания (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4084 от 22.12.2014)	0,554	0,079	0,443	1,076	300	0,08	0,08
85	ООО АН «Арбат»	На теплоснабжение многоквартирного ж/д с СКБ и подз. гаражом в 192 квл (пересечение ул.Социалистическая и ул.Фестивальная).	Строительство тепловой сети	0,237	0,147	0,216	0,6	97,86	0,1	0,1
86	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, ул. Фестивальная, напротив зимнего Дворца Спорта «Ермак»	Строительство тепловой сети от н.о. тепловой сети по Ленинградскому проспектув квартале 192 до гостиницы, физкультурно-оздоровительного комплекса (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/4128 от 24.12.2014)	0,25	-	-	0,25	370	0,05	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
87	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение культового здания по ул. Иркутская (для заключения договора аренды)	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018	50	0,05	0,05
88	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, 212 квартал, ул. Рыночная, у жилого дома 15	Строительство тепловой сети от ТК-246 до предприятия розничной и мелкооптовой торговли (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/4132 от 24.12.2014)	0,15	-	-	0,15	115	0,05	0,05
89	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, 6а микрорайон, участок №30	Строительство тепловой сети от УТ-15 до 5-ти этажного ж/дома (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4134 от 24.12.2014)	0,252	0,019	0,15	0,421	60	0,065	0,065
90	УАиГ администрации АГО	На теплоснабжение блока В ж/д № 4 в 33 мкр	Строительство тепловой сети	0,3	0,211	0,061	0,572	25,72	0,15	0,15
91	ОАО «АУС»	Иркутская область, г. Ангарск, 32 микрорайон, смежно с юго-запада с блоком В дома № 8 кадастровый номер участка (38:26:040703:0115)	Строительство тепловой сети от УТ-1 до блоков А и Б ж/дома 8 (объект ОАО «АУС»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4197 от 26.12.2014)	0,159	0,227	0,042	0,428	60	0,065	0,065
92	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, п. Мегет, пер. Школьный	Строительство тепловой сети от УТ-1 до малоэтажной и блокированной жилой застройки (объект УАиГ администрации АГО). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№204/269-21/4199 от 26.12.2014)	0,24	0,18	-	0,42	80	0,065	0,065
93	СДЮСШОР «Сибиряк»	На доп.отпуск тепла на вентиляцию здания специализ. спортивной школы (Дома Спорта) в 71 квл	Строительство тепловой сети	-	-	0,27	0,27	66,94	0,15	0,15
94	ООО «Бар-ресторан «Барин»	На измен. точки подкл.теплоснабжение нежилого помещения здания в 94 квартале, дом 8, помещ. 3	Строительство тепловой сети	0,04343	0,012	-	0,05543	44,45	0,08	0,08
95	ООО «Бассейны «Атлантика»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 31, кадастровый номер земельного участка 38:26:040702:11	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул.Радужная до плавательного комплекса (объект ООО «Бассейны «Атлантика»). Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (204/269-21/52 от 15.01.2015)	0,449	0,272	0,641	1,362	25	0,125	0,125
96	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО) Данное мероприятие включено в инвестиционную программу на основании выданных технических условий на подключение (№ 204/269-21/114 от 21.01.2015)	1,54	-	-	1,54	1400	0,125	0,125
97	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, р.п. Мегет, в 430 метрах юго-западнее земельного участка с кадастровым номером 38:26:000000:2165	Строительство тепловой сети от УТ-1 до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,64	-	-	0,64	1400	0,05	0,05
98	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	О подключении объекта «Комплексная жилая застройка» в 258 квартале продолжение пр.Ленинградского с нагрузкой 5,483 Гкал/час (в т.ч. От=2,995, вент=0,426. гвс=2,062)	Строительство тепловой сети	2,995	0,426	2,062	5,483	100	0,25	0,25
99	ООО «Компания Тандем»	На увеличение теплоснабжения реконструируемого здания спального корпуса под адм.здание на территории бывш.профилактория «Жемчужина» в 7а мкр	Строительство тепловой сети	-	-	0,227	0,227	50,53	0,05	0,05
100	ООО «Перспектив»	На теплоснабжение группы ж/д с объектами СКБ и подземными гаражами-стоянками в 192 квартале	Строительство тепловой сети	1,018	0,284	0,356	1,658	74,23	0,1	0,1
101	Большешапова НВ	На увеличение теплоснабжения реконструируемого ж/д 12 квартала 17 (ул.Труд.Резервы,38 в мкр Северный)	Строительство тепловой сети	0,0052	-	-	0,0052	30	0,05	0,05
102	ООО «КФ ВикКон»	О подключении подземных гаражей в 95б квартале с нагрузкой 0,341Гкал/час (в т.ч. От=0,142, вент.=0,199)	Строительство тепловой сети	0,142	0,199	-	0,341	39,99	0,1	0,1
103	Елисеева ЕА	О подключении прачечной и химчистки в 33 мкр блок А у ж/д 11 с нагрузкой 0,2513Гкал/час (в т.ч. От=0,189, гвс=0,0693)	Строительство тепловой сети	0,189	0,0693	-	0,2513	13,17	0,1	0,1
104	Воронов ОА	На теплоснабжение производственно-технической базы в 108 квартале	Строительство тепловой сети	0,12023	-	-	0,12023	59,96	0,1	0,1
105	Шаркова ТГ	На теплоснабжение ж/дома с гаражом в 209 квартале	Строительство тепловой сети	0,0357	0,0053	-	0,041	49,88	0,05	0,05
106	Коконов ДБ	На теплоснабжение ж/дома по ул.Полевая в р.п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,015	0,019	-	0,034	50	0,05	0,05
107	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 215 между АЗС «Крайс-Нефть» и продуктовым магазином «Конкурент»	Строительство тепловой сети от ТК-12 т/с по ул.Рыночная до банно-прачечного комплекса (объект УАиГ администрации АГО)	0,514	0,059	0,413	0,986	45	0,1	0,1
108	ГСК «ГСК-205»	На теплоснабжение гаражей надземны и подземных в 205 квартале	Строительство тепловой сети	0,112	-	0,044	0,156	74,68	0,1	0,1
109	Тренченков ВЮ	На теплоснабжение административного здания и гаража по ул.Димитрова в мкр Майск	Строительство тепловой сети	0,0921	0,0059	-	0,098	85,69	0,05	0,05
110	ООО «Строительно-монтажное управление»	На теплоснабжение многоэтажного ж/д в 179 квартале	Строительство тепловой сети	0,226	0,178	-	0,404	23,57	0,15	0,15

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
111	ООО «Строительно-монтажное управление»	О подключении дома художественного творчества в 30 мкр с нагрузкой 0,274Гкал/час (в т.ч. От=0,144, гвс=0,13)	Строительство тепловой сети	0,144	0,13	-	0,274	62,07	0,075	0,075
112	Битюков ДВ, Кузнецов ИГ	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый 4, улица Преображенская, в 250 метрах от железнодорожного переезда в сторону ГИБДД, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:872	Строительство тепловой сети от ТК-13а микрорайона Новый-4 до производственно-коммунального здания со вспомогательными сооружениями (объект Битюков ДВ, Кузнецов ИГ)	0,111	-	-	0,111	50	0,08	0,08
113	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, микрорайон Новый 4	Строительство тепловой сети от УТ ул.Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,83	0,581	0,461	1,872	540	0,125	0,125
114	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый 4	Строительство тепловой сети от УТ ул. Саперная до жилой и общественной застройки (объект УАиГ администрации АГО)	0,89	0,531	0,551	1,972	300	0,125	0,125
115	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, п. Мегет, ул.Ленина напротив дома №4	Строительство тепловой сети от УТ-22 ул. Садовая до поликлиники (объект УАиГ администрации АГО)	0,07	0,026	0,07	0,166	200	0,065	0,065
116	ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, дом 3, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:141	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульваная до 12-9-7-6-4-этажного жилого дома (объект ООО «Первая Дорожно-строительная Компания»)	0,53	0,282	0,089	0,901	470	0,08	0,08
117	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, на пересечении ул. Зурабова и ул. Троицкой	Строительство тепловой сети от УТ-6 до административного здания Дворец бракосочетаний (объект УАиГ администрации АГО)	0,143	0,009	0,049	0,201	50	0,05	0,05
118	ООО АН «Метраж»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 34, в 20 метрах севернее пересечения ул. Енисейская и ул. Алешина, кадастровый номер земельного участка 38:26:040701:267	Строительство тепловой сети от ТК-274 по ул. Енисейская до 2 очереди 3-х этажного здания с надземной автостоянкой, СТО и подземной автостоянкеой (объект ООО АН «Метраж»)	0,063	0,003	0,147	0,213	5	0,05	0,05
119	ООО «Юридический Центр»	На теплоснабжение административно-торгового здания в 90 квартале	Строительство тепловой сети	0,185	-	-	0,185	107,72	0,1	0,1
120	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 7а	Строительство тепловой сети от УТ-3 по ул. Зурабова до общеобразовательной школы (объект МКУ «СМХ»)	1,051	0,615	1,39	3,056	60	0,125	0,125
121	ООО «Проспект А»	Иркутская область, г.Ангарск, 7 микрорайон, у жилого дома 15, кадастровый номер земельного участка 38:26:040804:4971	Строительство тепловой сети от УТ-19 до административно го здания с помещениями сервисного обслуживания населения (объект ООО «Проспект А»)	0,178	0,027	0,222	0,427	75	0,065	0,065
122	Девичьев А.А.	На теплоснабжение ж/дома по ул. Хлебозаводская, 45а в мкр Байкальск.	Строительство тепловой сети	0,03162	0,00707	-	0,03869	20,71	0,1	0,1
123	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, АГО, п. Мегет, ул. Трактовая, в 135 метрах южнее камерального здания по ул.Трактовая	Строительство тепловой сети от ТК-22 ул. Трактовая до объекта дошкольного образования (объект УАиГ администрации АГО)	0,224	0,056	-	0,28	190	0,08	0,08
124	УАиГ администрации АГО	Информацион-ное письмо о разработке в СТ мероприятий по подключению индивидуальных ж/д (участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25) в 256 квартале	Строительство тепловой сети	-	-	-	-	30	0,1	0,1
125	ООО «Спецсервис»	На теплоснабжение производственных мастерских в 97 квартале (за ГСК «Байкал»)	Строительство тепловой сети	0,01	-	-	0,01	300,16	0,1	0,1
126	ООО «СМУ»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 93, с северо-западной стороны от пересечения ул.К.Маркса и ул. 40 лет Октября, кадастровый номер земельного участка 38:26:040107:5259	Строительство тепловой сети от УТ-1 т/с квартала 93 до 12 эт.ж/дома (объект ООО «Строительно-монтажное управление»)	0,162	0,178	-	0,34	14	0,08	0,08
127	Сарсенбаев Е.С.	Иркутская область, г.Ангарск, ул.Чайковского, ближе к Московскому тракту, кадастровый номер земельного участка 38:26:040106:1361	Строительство тепловой сети от Павильона № 3 до предприятия пищевой промышленнос ти с администрат ративными и торговыми помещениями (объект Сарсенбаева Е.С.)	0,157	0,214	0,259	0,63	550	0,08	0,08
128	Николаева Н.Д.	На теплоснабжение пункта проката с гаражами в 9мкр	Строительство тепловой сети	0,021	-	-	0,021	30	0,08	0,08
129	Израйлева М.М.	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 251, смежно с северозападной стороны с территорие ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:545	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до здания похоронного бюро (объект Израйлева М.М.)	0,083	0,0353	0,0613	0,1796	100	0,08	0,08
130	Мартыненко ДС.	На теплоснабжение ж/дома по ул. Юбилейная, 18а в п. Мегет	Строительство тепловой сети	0,027	-	-	0,027	50	0,05	0,05
131	УКСЖКХТиС администрации АГО	На теплоснабжение реконструир. зимнего ДС «Ермак» в 192 квартале	Строительство тепловой сети	0,6829	0,525	2,929	4,1369	60	0,05	0,05
132	Попова ЕА	На теплоснабжение ж/дома по ул.Байкальская, 26	Строительство тепловой сети	0,00878	-	-	0,00878	41,25	0,075	0,075
133	Лукьянов ОА	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 251, в 98 м на северо-запад от территории ГСМ-500, кадастровый номер земельного участка 38:26:040302:532	Строительство тепловой сети от существующей ТК тепловой сети от ТК-13 до малоэтажного жилого комплекса в 251 квартале до гаражей (объект Лукьянов О.А.)	0,216	-	-	0,216	20	0,05	0,05
134	УАиГ администрации АГО	Иркутская область, г. Ангарск, квартал 256, участки 9/26, 9/27, 9/28, 9/29, 11/25, кадастровые номера земельных участков 38:26:040303:273, 38:26:040303:270, 38:26:040303:271, 38:26:040303:286, 38:26:040303:285	Строительство тепловой сети от УТ-8 т/с по ул. Декабристов до индивидуальных жилых домов (объект УАиГ администрации АГО)	0,48	0,04	-	0,52	250	0,1	0,1
135	МКУ «СМХ»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Китой, в 175 метрах пересечения ул. Трактовая и ул Заводская, кадастровый номер земельного участка 38:26:040901:5787	Строительство тепловой сети от ТК-32 по ул. Трактовая до общеобразовательной школы на 725 мест (объект МКУ «СМХ»)	1,01	0,505	1,06	2,575	200	0,125	0,125
136	Кореневский АО	На увеличение нагрузки на отопление для теплоснабжения здания конторы по пер.Школьный, 3а. Общая нагрузка=0,0159 Гкал/час	Строительство тепловой сети	0,0073	-	-	0,0073	52,19	0,05	0,05
137	Сафронова НА	На теплоснабжение торгово-сервисного центра-магазина запчастей в 120 квартале	Строительство тепловой сети	0,018	-	-	0,018	20,89	0,05	0,05

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
138	Черняков А.А.	Торгово-выставочный центр на земельном участке с кадастровым номером 38:26:040105:8951, 87 квартал, дом 1	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Чайковского до торгово-выставочного центра (объект Черняков А.А.)	1,2906	-	-	1,2906	10	0,08	0,08
139	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 90, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:573, 38:26:040214:4	Строительство тепловой сети от ТК-12 по ул. Карла Маркса квартал 91 до станции технического обслуживания автомобилей с салоном автозапчастей и административными помещениями (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,2	-	-	0,2	445	0,05	0,05
140	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административные подразделения фирм 38:26:040106:1381, 108 квартал, рядом с Сатурном	Строительство тепловой сети	0,073	0,039	0,068	0,18	60	0,05	0,05
141	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, Первый промышленный массив, квартал 63, северо-западнее строения 6 (фабрика-кухня), кадастровый номер земельного участка 38:26:041202:202	Строительство тепловой сети от ТК-19 по ул. Промзона АО «АНХК» до Административного здания и теплой стоянки служебного транспорта (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,19	0,245	0,305	0,74	260	0,08	0,08
142	УКСЖКХТиС администрации АГО	Производственный склад 38:26:041204:104, Первый промышленный массив, квартал 7, строение 1	Строительство тепловой сети	0,06	-	-	0,06	40	0,05	0,05
143	УКСЖКХТиС администрации АГО	Индивидуальный жилой дом 38:26:040301:1080, микрорайон Новый-4, в 103 метрах юго-западнее пересечения ул.Преображенская и ул.Саперная	Строительство тепловой сети	0,032	0,003	-	0,035	70	0,05	0,05
144	Вечкуткин В.А.	Жилой дом 38:26:040802:4249, мкр Кирова, ул. Нестерова, дом 44/46	Строительство тепловой сети	0,027	0,006	-	0,033	80	0,05	0,05
145	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, Ангарский район, 4 километр автодороги «Байкал», на участке «подъезд к г. Ангарску», смежно к востоку от территории АЗС ООО «Предприятие промышленников и предпринимателей», кадастровый номер земельного участка 38:26:040601:385	Строительство тепловой сети от ТК-309 по ул. Бульварная до Административно-торгового здания (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,624	0,109	0,543	1,276	520	0,08	0,08
146	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 4-й Новый, строение 85, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:95	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона 4-й Новый до Гостиничного комплекса (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1	200	0,05	0,05
147	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон Новый-4, в 104 м к югу от пересечения Ленинградского проспекта и ул. Преображенской, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1131	Строительство тепловой сети от ТК-19 микрорайона Новый-4 до Автовокзала (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,15	-	-	0,15	200	0,05	0,05
148	ООО РИКЦ «Кран-Парк»	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 290, строения 19,19/1,22, кадастровый номер земельного участка 38:26:040305:175	Строительство тепловой сети от ТК-31 по ул. Карла Маркса до Здания УМА, конторы УСМ, теплого склада (объект ООО РИКЦ «Кран-Парк»)	0,213	-	-	0,213	500	0,065	0,065
149	Жучев В.Л.	Жилой дом, 38:26:040902:126, микрорайон Северный ул.Профсоюзная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,0048	0,0066	-	0,0114	50	0,05	0,05
150	ООО «ТЭС»	Иркутская область, г.Ангарск, ул. Ленина, в районе ГСК «Привокзальный-6», кадастровый номер земельного участка 38:26:041003:150	Строительство тепловой сети от УТ-8 т/м № 2 станции ТЭЦ-9 до Администрат ративного здания (объект ООО «ТЭС»)	0,143	0,015	0,112	0,27	800	0,08	0,08
151	Мелехова В.В.	Жилой дом 38:26:010113:664, АГО, п.Мегет, улица Рождественская, участок 39	Строительство тепловой сети	0,01266	0,0246	-	0,03726	50	0,05	0,05
152	Латышев А.В.	Административное здание с закусочной 38:26:040404:7233, микрорайон 17, территория в районе пересечения ул. Социалистическая и ул.Коминтерна, смежно с домом №7	Строительство тепловой сети	0,052	0,0086	-	0,0606	50	0,05	0,05
153	УКСЖКХТиС администрации АГО	Административное здание с закусочной 38:26:000000:5742, 90 квартал, участок 2	Строительство тепловой сети	0,02	-	-	0,02	40	0,05	0,05
154	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, 221 квартал, кадастровый номер земельного участка 38:26:040503:88	Строительство тепловой сети от ТК-319 по ул. Бульварная до Административного здания кафе и хозяйственного блока (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	0,1	-	-	0,1	50	0,05	0,05
155	Дмитриев А.О.	Гостиница 38:26:040503:88, 33 микрорайон по ул.Енисейская в юго-восточном направлении от жилого дома №6	Строительство тепловой сети	0,053	0,00263	-	0,05563	50	0,05	0,05
156	ЗАО «Стройкомплекс»	Магазин «Перестройка» в 93 квартале, д.41	Строительство тепловой сети	0,059	-	-	0,059	50	0,05	0,05
157	Иванова С.А.	Индивидуальный ж/дом по ул.Ворошилова, 44	Строительство тепловой сети	0,075	-	-	0,075	60	0,05	0,05
158	Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского	Иркутская область, г.Ангарск, ул. Пойменная, в 30 м севернее парка ДК «Современник», кадастровый номер земельного участка 38:26:000000:5341	Строительство тепловой сети от ТК-254 т/с на МЖК в 189 квартале до Православного Прихода (Местная религиозная организация православный Приход храма во имя преподобного Серафима Саровского)	0,04735	-	0,0542	0,10155	330	0,05	0,05
159	ПГК «Радиостанция»	Гаражные боксы, 38:26:040810:1, 84 квартал	Строительство тепловой сети	0,0303	-	0	0,0303	40	0,05	0,05
160	ОГКУ «УКС Иркутской области»	Мегетское поликлиническое отделение ОГАУЗ «Ангарская городская больница №1», 38:26:010121:304	Строительство тепловой сети	0,05519	0,05504	0,08685	0,19708	40	0,05	0,05
161	ООО «Реал»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 33, у дома 8, кадастровый номер земельного участка 38:26:040703:4035	Строительство тепловой сети от ТК-273 по ул. Енисейская до Предприятия розничной торговли (объект ООО «Реал»)	0,062	0,0276	0,057	0,1466	250	0,05	0,05
162	Притулин А.В.	Здание кафетерия, 38:26:040804:198, 7 микрорайон на пересечении ул. Зурабова и Коминтерна смежно с территорией павильона «Оазис»	Строительство тепловой сети	0,014	0,045	-	0,059	60	0,05	0,05
163	Овчинникова И.В.	Здание медицинского центра, 38:26:040403:8818, 22 микрорайон	Строительство тепловой сети	0,023	-	-	0,023	40	0,05	0,05
164	УКСЖКХТиС администрации АГО	Иркутская область, г.Ангарск, вдоль ул. Чайковского, смежно к северо-востоку с территорией автозаправочной станции ООО «Омни», кадастровый номер земельного участка 38:26:040203:526	Строительство тепловой сети от Н.О. между Московским трактом и ул. Макаренко т/м №3 станции ТЭЦ-9 до Предприятия розничной и оптовой торговли (объект УКСЖКХТиС администрации АГО)	2,4	-	-	2,4	500	0,125	0,125

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
165	Павлюченко И.В.	Магазин №45 «Солнышко», 38:26:040502:0041, квартал 182, дом 17	Строительство тепловой сети	0,016	0,015	-	0,031	30	0,05	0,05
166	Пушкарь Р.А.	Стоянка автомобильного транспорта, 38:26:041101:10, микрорайон Цементный, ул. Баумана, дом 8	Строительство тепловой сети	0,019	0,004	-	0,023	70	0,05	0,05
167	Орлов А.Г.	Кемпинг, 38:26:040804:4900, квартал 94, строение 29а	Строительство тепловой сети	0,016	-	0,055	0,071	40	0,05	0,05
168	Белякова О.О.	Жилой дом, 38:26:010122:0027, п. Мегет, ул. Юбилейная, дом 10	Строительство тепловой сети	0,0063	0,009	-	0,0153	40	0,05	0,05
169	ООО «ТД «Универсал»	Спортивно-оздоровительный центр «Универсал спорт», 38:26:040302:167, квартал 215, стр. 33	Строительство тепловой сети	0,104	0,03	0,19	0,324	70	0,05	0,05
170	ООО «Сибирская Промо Группа»	Иркутская область, г.Ангарск, Микрорайон Новый-4, северо-западнее пересечения ул. Преображенская и ул. Саперная, кадастровый номер земельного участка 38:26:040301:1123	Строительство тепловой сети от ТК-28 по ул.Преображенская до СТО, автомойка и кафе (объект ООО «Сибирская Промо Группа»)	0,222	0,024	-	0,246	50	0,05	0,05
171	ЗАО «Стройкомплекс»	Иркутская область, г.Ангарск, микрорайон 29, кадастровый номер земельного участка 38:26:040802:4277	Строительство тепловой сети от ТК-45а по ул. Институтская до Трех девятиэтажных жилых блок-секций со встроенными нежилыми помещениями в уровне первого этажа (объект ЗАО «Строй комплекс»)	0,402	0,258	-	0,66	250	0,08	0,08
172	Лескова Е.И.	Жилой дом, 38:26:010113:694, АГО, п.Мегет, улица Нагорная, дом 30	Строительство тепловой сети	0,0105	0,0066	-	0,0171	60	0,05	0,05
173	Тимганова Н.В.	Жилой дом, 38:26:040203:112, микрорайон Старо-Байкальск, улица 40 лет Октября, в 30 м к юго-западу от дома 12 по ул. Новая	Строительство тепловой сети	0,0158	0,015	-	0,0308	70	0,05	0,05
174	Зуев Н.А.	Жилой дом, 38:26:010122:4, АГО, п. Мегет, улица Юбилейная, дом 23	Строительство тепловой сети	0,00625	0,0066	-	0,01285	50	0,05	0,05
175	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010113:693, АГО, п.Мегет, улица Нагорная, дом 30а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151	90	0,05	0,05
176	Аникина Е.Н	Жилой дом, 38:26:010104:3031, АГО, п.Мегет, улица Рождественская, 22а	Строительство тепловой сети	0,0085	0,0066	-	0,0151	80	0,05	0,05
177	ООО «СК Сибирь»	Иркутская область, г. Ангарск, между улицами Иркутская и Чкалова, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040902:1752	Строительство тепловой сети от ТК-3 т/с «Биофизика» до Административ но-делового центра (объект ООО «СК Сибирь»)	0,136127	0,0156	-	0,151727	240	0,05	0,05
178	ГСК «Автомото»	Иркутская область, г. Ангарск, 90 квартал, по ул. Зеленая, в 80 метрах северо-восточнее пересечения ул. Зеленая и ул. Макаренко, кадастровые номера земельных участков 38:26:040203:610 и 38:26:040214:6	Строительство тепловой сети от ТК напротив жилого дома №8 квартала 98 до Гаражей ГСК «Автомото» (объект ГСК «Автомото»)	1,336	-	-	1,336	170	0,08	0,08
179	ГУФСИН России по Иркутской области	Иркутская область, г.Ангарск, квартал 250, кадастровый номер земельного участка, 38:26:040302:140	Строительство тепловой сети от ТК-5 по ул.Бульварная до 9-ти этажного жилого дома с пристроенным административным зданием (объект ГУФСИН России по Иркутской области)	0,69051	0,50436	0,02211	1,21698	270	0,1	0,1
180	Управление Судебного департамента в Иркутской области	Реконструируемое здание Ангарского городского суда со строительством пристройки, 38:26:040105:77 и 38:26:040105:498, улица Ворошилова, дом 1	Строительство тепловой сети	0,265	0,105	0,38	0,75	80	0,05	0,05
181	ООО «Сарсенбаев»	Объект СКБ, 38:26:040203:157, город Ангарск, 100 квартал, на пересечении улиц Карла Маркса и 40 лет Октября	Строительство тепловой сети	0,033	0,031	-	0,064	70	0,05	0,05
182	ООО «Компания Фильтр-Ангарск»	СТО «ФИЛЬТР», 38:26:040303:36, город Ангарск, квартал 254, строение 8	Строительство тепловой сети	0,0328	-	-	0,0328	50	0,05	0,05
ИТОГО			Строительство тепловой сети	53,274	23,452	21,220	97,946	25720,2		

Таблица 161

Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу (система ПАО Иркутскэнерго 2019-2031 г.г.)

Номер обобщенного потребителя в электронной модели	Кадастровый квартал	Тип застройки (жил./общ./дел)	Подключаемая нагрузка, Гкал/час				Период подключения	Место подключения (магистральный участок)	Длина	Диаметр подающего, м	Диаметр обратного, м
			Отопление	Вентиляция	ГВС	Сумма					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	040702	комплексная застройка (жил., общ., дел)	8,06	0,647	5,232	13,939	до 2025	ТМ №4	313.16	0,2	0,2
2	040304	жил., общ.	2,995	0,426	2,062	5,483	2025	ТМ №4	1237.12	0,3	0,3
3	040303	жил., общ.	2,29415	0,326313	1,579478	4,199941	2031	ТМ №5	771.58	0,3	0,3
4	040403	жил.	0,474794	0,038113	0,308204	0,821111	2025	ТМ №5	122.22	0,15	0,15
5	040703	жил.	2,918198	0	2,009123	4,927321	2025	ТМ №4	230.13	0,2	0,2
6	040701	жил.	1,093604	0,087787	0,709893	1,891283	2025	ТМ №4, общ.,дел.- ТМ №6	134.64	0,2	0,2
7	040703	общ.,дел	0,428747	0,060984	0,295184	0,784915	2031	ТМ №4	100	0,1	0,1
8	040502	Торговый центр	0,4	2,32	0,324	3,044	2025	ТМ №6	108.41	0,15	0,15
9	040302	жил.	3,692687	0,296423	2,39704	6,38615	2025	ТМ № 6	40.81	0,3	0,3
10	040601	жил.	0,916184	0,073545	0,594724	1,584453	2025	ТМ №6	200	0,25	0,25
11	041401	жил., общ.	33,06375	2,654125	21,46272	57,1806	2031	ТМ № 6	3000	0,5	0,5
12	040803	комплексная застройка (жил., общ., дел)	8,663612	0,695454	5,623824	14,98289	2031	ТМ №2	826.83	0,3	0,3
13	040203	общ.	2,079267	0,166909	1,349718	3,595894	2031	ТМ 3	707.62	0,3	0,3
14	040701	общ.	0,323934	0,026003	0,210276	0,560213	2025	ТМ 4.	288.63	0,1	0,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
15	040902	жил.	0,737231	0,05918	0,47856	1,27497	2025	ТМ 1	322.52	0,2	0,2
16	040503	жил.	0,092863	0,007454	0,06028	0,160597	2025	ТМ № 6	320	0,2	0,2
17	040301	жил., общ.	3,204116	0,257204	2,079893	5,541213	2025	ТМ № 6	1741.11	0,3	0,3
18	010105	жил.	0,984789	0,079052	0,639257	1,703098	2025	ТМ 6	334.6	0,2	0,2
ИТОГО			72,422	8,222	47,416	128,061			3620		

7.4.Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения.

Замена участков тепловой сети, вырабатывавших свой ресурс, напрямую влияет на эффективность функционирования системы теплоснабжения. Ввиду чего мероприятия, представленные в таблице 162, связаны в первую очередь сзаменой трубопроводов. Мероприятия по строительству или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения представлены в таблице 163.

Таблица 162

Мероприятия по строительству тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Условный диаметр трубопроводов на участке	Длина участка (в двухтрубном исчислении)	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки	Период реализации мероприятия (год)
		Ду, мм	L,м			
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Иркутскэнерго»	Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на станции ТЭЦ-9	600	100	ППМ	Надземная	2018
	Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	400	4590	ППМ	Надземная	2018
	Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	350	4655	ППМ	Надземная	2019
	Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	300	2604	ППМ	Надземная	2020

Таблица 163

Мероприятия по перекладке тепловых сетей на территории АГО

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал	Тип прокладки
1	2	3	4	5	6	7
	Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п.Мегет	2024	80	1700,0	ППМ	Подземная
	Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул.Нагорная до ТК-8	2025	200	600,0	ППМ	Подземная
	Реконструкция уч. от ТК-7Б до ТК-11 по ул.Нагорная	2025	250	900,0	ППМ	Подземная
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	Реконструкция тепловых сетей к школе, детскому саду, зданию администрации	2018	80	500	ППМ	Подземная
МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка)	Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети	2020	100	7000	ППМ	Подземная
	Реконструкция участка тепловых сетей с увеличением диаметра существующего трубопровода	2020	150	130	ППМ	Подземная
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети	2031	70	320	ППМ	Подземная

7.5.Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения.

Мероприятия для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок представлены в таблице 164 и 165.

Таблица 164

Мероприятия ПАО «Иркутскэнерго» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок

Наименование объекта	Характеристики
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул. Чайковского магистральной теплосети №2 от ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул. Глинки до ТК-18А на ул. Советской	2018-3пк (L=151м., Ду273); 2018-3пк (L=200,6м., Ду219); 2019-2пк (L=555,7м., Ду273) 2020-1пк (L=111,3м., Ду273) 2020-1пк (L=204,9м., Ду325)
Т/трасса №3 от ТЭЦ-9. Реконструкция. ул. Блудова от Ул. Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул.50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-1пк (L=530м., Ду325); 2019-2пк (L=590м., Ду219);
Техническое перевооружение п.Мегет ул.Чехова	2018-3пк (L=10,6м., Ду100мм) 2018-3пк (L=129,3м., Ду80мм) 2018-3пк (L=105,7м., Ду50мм) 2018-3пк (L=46,6м., Ду40мм)
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2019-1пк (L=47,7м., Ду219)
Теплосеть от ТК-23 ул. Чайковского до дома №3 квартала 92 (переход через ул.Чайковскогого)	2018-1пк (L=56м., Ду219мм)
Устройство лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трубопроводной арматуры. От ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404,406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топливоподачи, спустники у забора ТЭЦ-1) на эстакаде АНХК	-
Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к.(переход через ул.К.Маркса)-2021	2021-1пк (L=66м., Ду194мм)
Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)-2022	2022-1пк (L=273м., Ду219мм)
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м- Тепломагистраль №2 ТЭЦ-10. Участок от ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	L трассы = 120м.п., Ду600мм

Таблица 165

Мероприятия ПАО «Иркутскэнерго» для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения на расчетный срок (продолжение)

Наименование объекта	Характеристики
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 и от ж.д. №1 до ТП-1	
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 (теплотрасса на жилой дом №1) (техническое перевооружение)	L канала =30 м, Ду=200 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ж.д. №1 до т.А (техническое перевооружение)	L трассы =120 м, Ду=100 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.А до ТП-3 (техническое перевооружение)	L трассы =118 м, Ду=100 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТП-3 до т.Б (техническое перевооружение)	L трассы =122 м, Ду=125 мм
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.Б до ТП-1 (техническое перевооружение)	L трассы =120 м, Ду=125 мм

* мероприятия относятся к перечню объектов, утвержденных Постановлением администрации АГО от 01.08.2017 №1345-па и размещенных на официальном сайте АГО в разделе «Комитет по управлению имуществом» http://angarsk-adm.ru/administratsiya/struktura/kumi/kontsessiya/ , а также на сайте www.torgi.gov.ru .

7.6.Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

В ходе моделирования перспективы развития системы теплоснабжения Ангарска (в электронном вычислительном комплексе Zulu) были выявлены участки тепловых сетей с недостаточной пропускной способностью.

Для обеспечения возможности подключения новых потребителей точечной застройки и территорий комплесного освоения на перспективу до 2031 года Схемой теплоснабжения запланированы мероприятия по реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов, представленые в таблице 166.

Таблица 166

Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Ресурсоснабжающая организация	Наименование мероприятия	Период реализации мероприятия (год)	(существующий) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	(новый) Условный диаметр трубопроводов на участке Dy, мм	Длина участка L,м	Теплоизоляционный материал
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «Иркутскэнерго» (станция ТЭЦ №9)	ТМ № 4 от П-287 до ТРП-1	2017-2019	500	800	2370	ППМ
	ТМ № 4 от станции ТЭЦ-9 до П-287	2023	600	800	3477	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (ул. Бульварная)	2028-2031	500	800	3576	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2024-2025	400	600	1238	ППМ
	ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (с строительством насосной)	2019-2022	250	500	595	ППМ
	ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ-10) от Пав. 3 до Пав. 5	2023-2026	400	500	2700	ППМ
	ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ-10) от точки А до НПС п. Мегет	2020	200	300	1113	ППМ
	ТМ №5 от УТ-8 (ул. Декабристов) до УТ-15 (ул.Декабристов)	2021	600	700	946	ППМ

7.7. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса.

Перекладка тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса осуществляется исходя из результатов регулярного технического диагностирования в соответствии с СО-153.34.0-20.673 «Рекомендации по контролю технического состояния трубопроводов тепловых сетей методом акустической томографии» и на основании результатов визуально измерительного контроля трубопровода.

7.8. Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС.

7.9. В настоящем разделе приведены мероприятия по реконструкции и строительству ИТП, направленые на обеспечение организации закрытой схемы горячего водоснабжения.

7.10. В соответствии с п. 10 ФЗ от 07.12.2011 № 417 «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении»:

1) с 1 января 2013 года подключение объектов капитального строительства потребителей к централизованным открытым системам теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается;

1) с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается.

Организация горячего водоснабжения по закрытой схеме в зоне действия источников тепловой энергии, принципиально может быть осуществлена двумя способами:

1) устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС;

2) установка теплообменников ГВС непосредственно в зданиях, подключенных по элеваторной схеме (реконструкция существующих ИТП).

Устройство новых ЦТП для организации закрытой системы ГВС в кварталах сложившейся застройки не рассматривается в связи с рядом технических трудностей:

1) выделение земельного участка для нового строительства ЦТП в зоне сложившейся застройки;

2) необходимость инженерного обеспечения нового ЦТП (подвод холодного водоснабжения, канализации, электроснабжения, телекоммуникаций и пр.);

3) необходимость перекладки тепловых сетей после ЦТП и организация четырехтрубной схемы в условиях высокой плотности существующих коммуникаций;

4) реконструкция существующих ИТП потребителей.

В зоне действия источников тепловой энергии МО Ангарский ГОнаходится 6500 тепловых вводов, для которых следует оборудовать индивидуальные тепловые пункты.

Схемой теплоснабжения, для таких потребителей, обеспечивающихся горячей водой от этих вводов предлагается организация закрытой схемы ГВС с установкой теплообменников на ГВС.

Мероприятия по закрытию ГВС предлагается осуществлять с 2018 по 2021 годы.

Удельные затраты на организацию закрытой схемы ГВС потребителей определены исходя из зависимости, приведенной на рисунке 13.

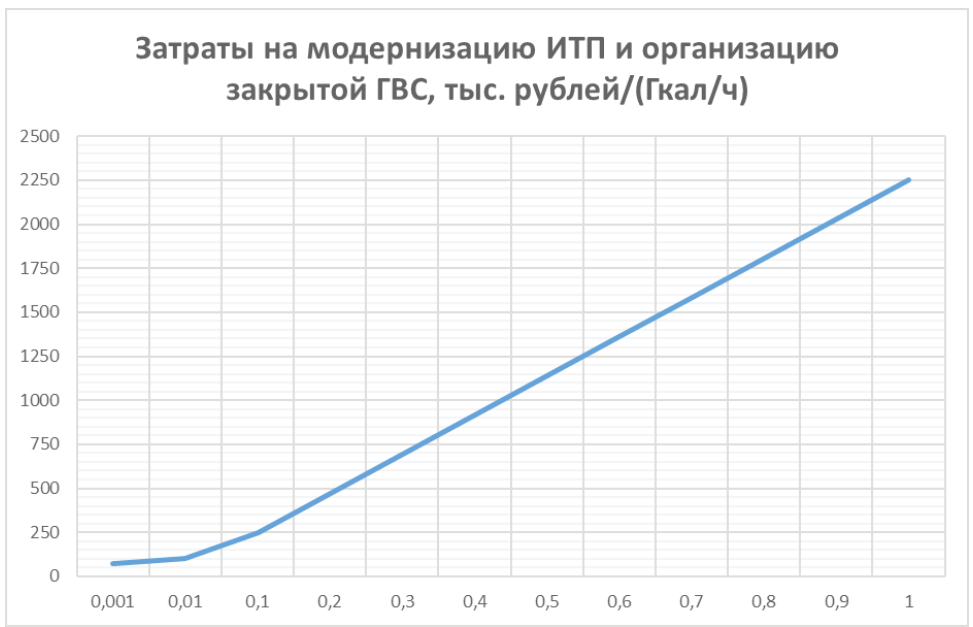

Рисунок 13. Удельные затраты на организацию закрытой ГВС в ИТП потребителей

Затраты на организацию закрытой ГВС в зоне действия источников тепловой энергии рисунок 13.

График перевода потребителей тепловой энергии на закрытую схему присоединения систем ГВС приведены в таблице 167 Зоны строительства ИТП представлены на рисунках 14 и 15.

Таблица 167

Результаты основных технических решений по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС

Зона строительства ИТП	2018	2019	2020	2021
Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	+			
Зона II (юг АГО)		+		
Зон III (центральная часть АГО)			+	
Зона IV (север АГО)				+

Капитальные вложения в реализацию мероприятий приведены в таблице 168. Полная сметная стоимость этой группы проектов составит 975 млн. руб в ценах 2016 года. Проекты должны быть реализованы в течение 2018-2021 гг.

Таблица 168

Капитальные вложения в реализацию мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС (в ценах 2016 г. без НДС)

Зона проведения мероприятий по переводу потребителей на закрытую схему присоединения систем	Количество тепловых вводов	Год проведения мероприятий	Капитальные вложения в реализацию мероприятий, тыс. руб. (цены 2016 г., без НДС)
Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с. Савватеевка)	599	2018	89850,00
Зона II (юг АГО)	1911	2019	286650,00
Зона III (центральная часть АГО)	1749	2020	262350,00
Зона IV (север АГО)	2241	2021	336150,00

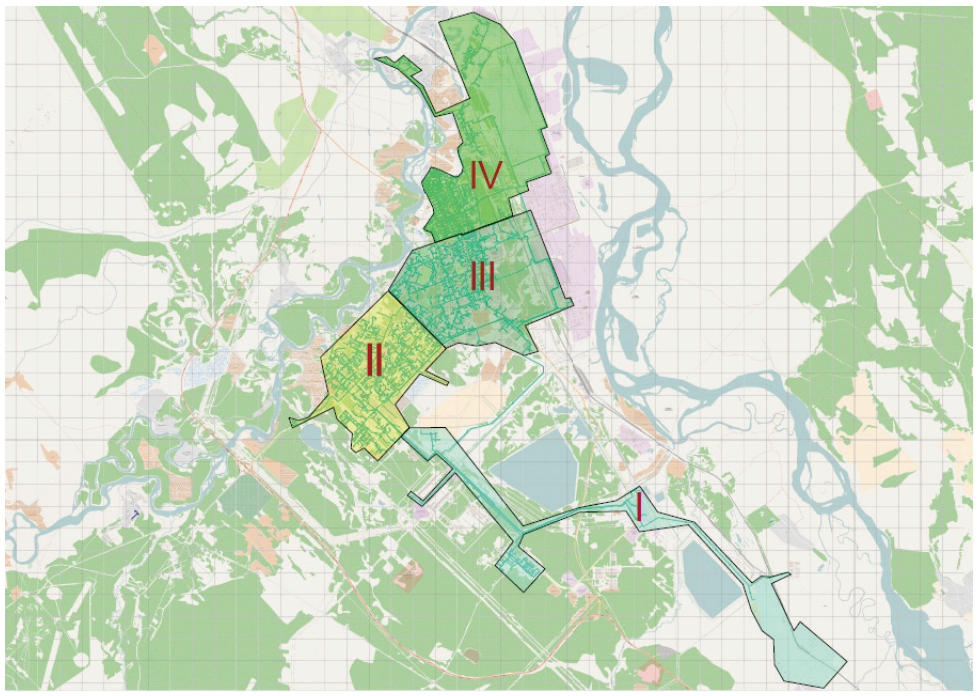

Рисунок 14. Зоны строительства ИТП на территории АГО

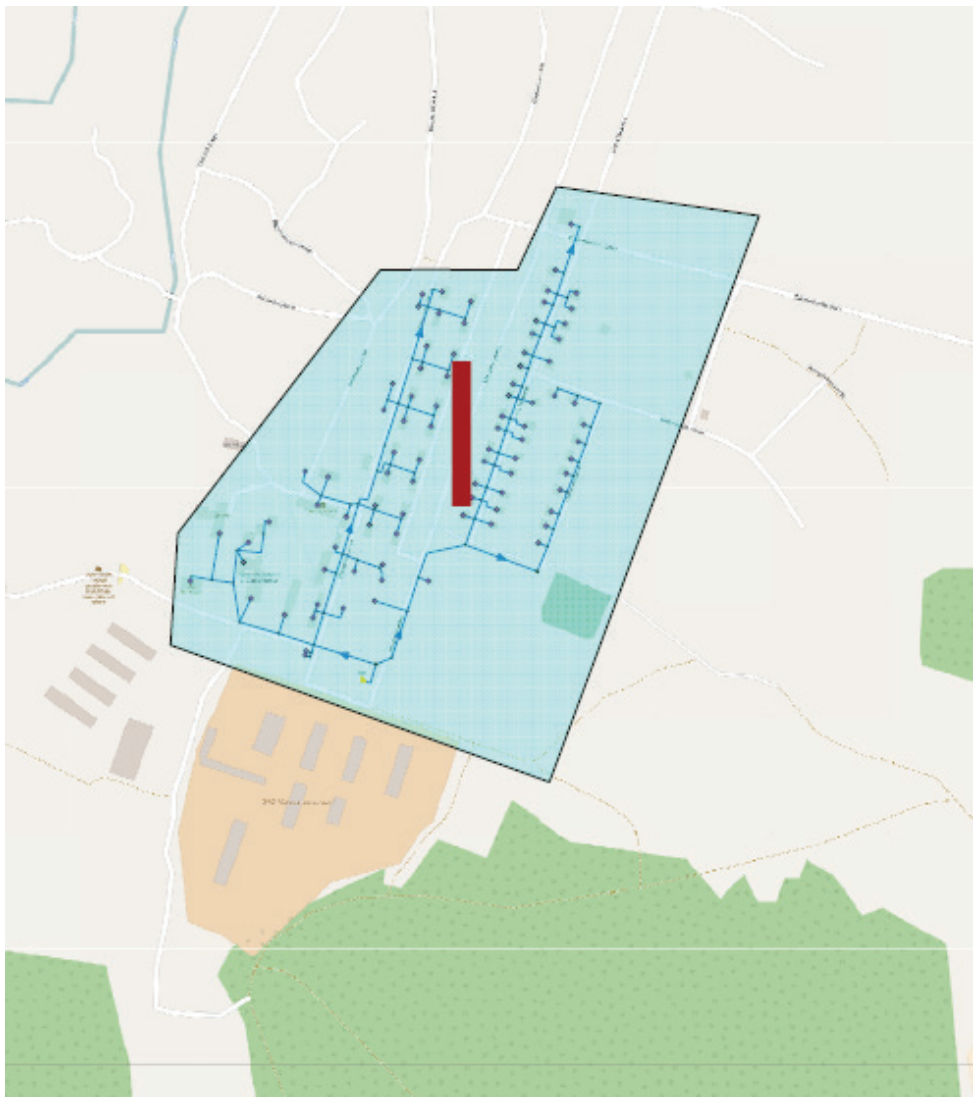

Рисунок 15. Зона строительства ИТП на территории с. Савватеевка (продолжение зоны 1)

8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ВОДОПОДГОТОВИТЕЛЬНЫХ УСТАНОВОК И МАКСИМАЛЬНОГО ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ТЕПЛОПОТРЕБЛЯЮЩИМИ УСТАНОВКАМИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, В ТОМ ЧИСЛЕ В АВАРИЙНЫХ РЕЖИМАХ

Нормативы технологических потерь, затраты теплоносителя, перспективные балансы производительности ВПУ и максимальное потребление теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в т.ч. в аварийных режимах, балансы производительности ВПУ и подпитки тепловых сетей источников с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергией, расчетные производительности ВПУи аварийной подпитки теплосети представлены в таблицах 169-172.

Таблица 169

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах системы теплоснабжения ПАО «Иркутскэнерго»

Показатель	Ед.изм.	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2031
Объем системы	куб.м	85211	85211	86459	89447	92297	94345	96027	97707	100611	101747	106025	110301	119315
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	1896	1896	2000	2000	2000	2000	1500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	217,38	217,38	220,5	227,96	235,08	240,22	244,42	248,62	255,88	258,72	269,42	280,1	302,64
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350	350

Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	2813,38	2813,38	2855,58	2703,88	1880,84	1168,64	944,42	948,62	955,88	958,72	969,42	980,1	1002,64
Аварийная подпитка	куб.м/ч	1739,02	1739,02	1763,96	1823,72	1880,72	1921,7	1955,32	1988,94	2046,98	2069,7	2155,28	2240,82	2421,08

Таблица 170

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82	502,82
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	6,11	6,11	10,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Нормативная утечка	куб.м/ч	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	42,37	42,37	47,23	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26	36,26
Аварийная подпитка	куб.м/ч	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06	10,06

Таблица 171

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9

Таблица 172

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах котельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

Параметр	Ед.изм	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
Объем системы	куб.м	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42
Водоразбор на ГВС	куб.м/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Нормативная утечка	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Предельный часовой расход на заполнение	куб.м/ч	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Итого подпитка подготовленной водой	куб.м/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
Аварийная подпитка	куб.м/ч	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84

9. ПЕРСПЕКТИВЫ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

9.1. Расчеты по каждому источнику тепловой энергии перспективных максимальных часовых и годовых расходов основного вида топлива для зимнего, летнего и переходного периодов, необходимого для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории поселения, городского округа.

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования источников тепловой энергии на территории городского округа представлены в таблицах 173-177.

Таблица 173

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	119,459	93,58	98,551	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016 – 2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от 23 .07.2015 № 179-уг							
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	255,676	246,51	191,792								
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	375,135	340,09	290,343								
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	587,43	532,55	414,3512								
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,19	0,19	0,19								

Таблица 174

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	388,68	382,01	413,16	408,23	408,23	403,27	398,36	393,50	388,69	383,92	379,21
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	555,37	572,45	547,23	715,31	708,16	701,08	694,07	687,13	680,26	673,45	666,72
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	944,06	954,46	960,39	960,39	1116,38	1104,34	1092,43	1080,62	1068,94	1057,38	1045,93
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,19	1608,20	1625,92	1636,03	2138,51	2117,12	2095,95	2074,99	2054,24	2033,70	2013,36	1993,23
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,14	0,90	1,00	1,00	1,31	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Таблица 175

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования станции ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,82	554,10	554,10	554,15	548,03	541,84	535,71	529,64	523,63	517,68	511,79
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,18	69,95	69,95	69,95	69,25	68,56	67,87	67,20	66,52	65,86	65,20
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	608,00	624,05	624,05	624,05	617,29	610,40	603,58	596,84	590,15	583,54	576,99
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,50	1052,84	1080,43	1080,43	1080,43	1069,63	1058,93	1048,34	1037,86	1027,48	1017,20	1007,03
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,78	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Таблица 176

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	1732	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5	1944,5
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,3	1211	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360	1360

Таблица 177

Расходы основного вида топлива, необходимые для обеспечения нормативного функционирования электрокотельной МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750

9.2. Перспективные топливные балансы при наличии в планируемом периоде использования природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии согласовать с программой газификации поселения, городского округа.

Использование природного газа в качестве основного топлива на источниках тепловой энергии не планируется.

9.3. Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

Расчет перспективных технико-экономических показателей работы источников тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии представлен в таблицах 178-180.

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Таблица 178

Технико-экономические показатели работы станции Участок № 1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	325,078	257,256	196,307	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом Губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 № 179-уг							
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	108,806	99,688	76,029								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	216,272	157,568	120,278								
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1652,719	1563,887	1206,3								
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	662,15	552,4	593,9	819,36								
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	168,41	154,7	157,63	159								

Таблица 179

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электро-энергии	млн. кВт.ч	1771,46	1588,52	1522,822	1622,943	1622,943	1606,74	1590,67	1574,77	1559,02	1543,43	1528,00	1512,72
Расход эл/эн на собствен-ные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,45	269,304	285,136	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1319,216	1237,686	1339,031	1322,83	1322,83	1306,76	1290,86	1275,11	1259,52	1244,08	1228,80
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4121,298	4 083,839	3927,646	5133,946	5082,607	5031,780	4981,463	4931,648	4882,332	4833,508	4785,173
УРУТ на отпуск элек-троэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	294,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	134,8	140,17	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33

Таблица 180

Технико-экономические показатели работы станции ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед.изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,38	1552,122	1544,739	1544,739	1544,739	1529,645	1514,348	1499,205	1484,213	1469,371	1454,677	1440,130
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,65	144,548	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,574	1368,601	1368,601	1368,601	1353,51	1338,21	1323,07	1308,07	1293,23	1278,54	1263,99
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,131	427,528	427,528	427,528	423,253	419,020	414,830	410,682	406,575	402,509	398,484
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	382,18	387,8	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
УРУТ на отпуск т/э с коллек-торов	кг/Гкал	158,02	162,7	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62

9.4. Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности.

Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлива на источниках тепловой мощности производится в соответствии с Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 22.08.2013 № 469 «Об утверждении порядка создания и использования тепловыми электростанциями запасов топлива, в том числе в отопительный сезон».

Годовая потребность источников в основном топливе представлена в пункте 9.6 раздела 9 «Перспективы топливные балансы» части 2.

9.5. Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения.

Перспективные топливные балансы котельных и индивидуальных источников теплоснабжения представлены в таблицах 181 и 182.

Таблица 181

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00
Удельный расход натурального топлива	кг/Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85
Годовой расход условного топлива	тут	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	2504,18	2529,12	2553,55	2578,49	2698,34	2720,75	3094,51
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	2175,92	2197,59	2218,82	2240,49	2344,63	2364,11	2688,88

Таблица 182

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» (Одинск)

Наименование показателя	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26

9.6. Итоговые топливные балансы по источникам теплоснабжения.

При расчете перспективных топливных балансов были учтены мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них, описанные в разделе 6 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии» и в разделе 7 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них» части 2.

В таблицах 183-187 представлены годовые расходы топлива по источникам на территории АГО.

Таблица 183

Топливный баланс станции Участок №1 ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	224,78	325,078	257,256	196,307	Станция Участок № 1 ТЭЦ-9 прекращает выработку электроэнергии в соответствии со Схемой и Программой развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы, утвержденными Указом губернатора Иркутской области от от 23 .07.2015 №179-уг							
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	96,47	108,806	99,688	76,029								
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	128,31	216,272	157,568	120,278								
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	1393,32	1652,719	1563,887	1206,3								
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/кВт.ч	662,15	552,4	593,9	819,36								
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	84,96	119,459	93,58	98,551								
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/Гкал	168,41	154,7	157,63	159								
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	234,65	255,676	246,51	191,792								
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	319,61	375,135	340,09	290,343								
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	474,046	587,43	532,55	414,35								
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	0,19	0,19	0,19	0,19								

Таблица 184

Топливный баланс станции ТЭЦ-9 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электро-энергии	млн. кВт.ч	1771,46	1588,52	1522,822	1622,943	1622,943	1606,74	1590,67	1574,77	1559,02	1543,43	1528,00	1512,72
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	305,45	269,304	285,136	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912	283,912
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	1466,01	1319,216	1237,686	1339,031	1322,83	1322,83	1306,76	1290,86	1275,11	1259,52	1244,08	1228,80
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	4135,73	4121,298	4 083,839	3927,646	5133,946	5082,607	5031,780	4981,463	4931,648	4882,332	4833,508	4785,173
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	311,26	294,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6	308,6
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	456,31	388,684	382,007	413,159	408,225	408,225	403,267	398,358	393,498	388,687	383,924	379,209
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	140,43	134,8	140,17	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33	139,33
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	580,78	555,371	572,449	547,234	715,313	708,160	701,078	694,067	687,127	680,255	673,453	666,718

Годовой расход условного топлива	тыс. тут	1037,09	944,055	954,456	960,393	960,393	1116,385	1104,345	1092,425	1080,625	1068,942	1057,377	1045,927
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1678,186	1608,2	1625,92	1636,033	2138,509	2117,124	2095,952	2074,993	2054,243	2033,700	2013,363	1993,230
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,140	0,90	1,00	1,00	1,31	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Таблица 185

Топливный баланс станции ТЭЦ-10 ПАО «Иркутскэнерго»

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработано электроэнергии	млн. кВт.ч	2487,38	1552,122	1544,739	1544,739	1544,739	1529,645	1514,348	1499,205	1484,213	1469,371	1454,677	1440,130
Расход эл/эн на собственные нужды ТЭЦ	млн. кВт.ч	246,65	144,548	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138	176,138
Отпуск эл/эн с шин ТЭЦ	млн. кВт.ч	2240,73	1407,574	1368,601	1368,601	1368,601	1353,51	1338,21	1323,07	1308,07	1293,23	1278,54	1263,99
Отпуск т/э с коллекторов	тыс. Гкал	482,47	382,131	427,528	427,528	427,528	423,253	419,020	414,830	410,682	406,575	402,509	398,484
УРУТ на отпуск электроэнергии с шин ТЭЦ	г/ кВт.ч	382,18	387,8	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9	404,9
Годовой расход условного топлива на эл/эн	тыс. тут	856,35	545,822	554,1	554,1	554,147	548,035	541,841	535,710	529,639	523,630	517,680	511,790
УРУТ на отпуск т/э с коллекторов	кг/ Гкал	158,02	162,7	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62	163,62
Годовой расход условного топлива на т/э	тыс. тут	76,24	62,177	69,95	69,95	69,952	69,253	68,560	67,874	67,196	66,524	65,859	65,200
Годовой расход условного топлива	тыс. тут	932,59	607,999	624,05	624,05	624,050	617,288	610,401	603,584	596,835	590,154	583,539	576,990
Годовой расход натурального топлива (уголь)	тыс. т	1547,504	1052,84	1080,43	1080,43	1080,430	1069,626	1058,929	1048,340	1037,857	1027,478	1017,203	1007,031
Годовой расход натурального топлива (мазут)	тыс. т	1,781	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47

Таблица 186

Топливный баланс котельной МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
УРУТ на выработку т/э	кг у.т./ Гкал	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00	169,00
Удельный расход натурального топлива	кг/ Гкал	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85	146,85
Годовой расход условного топлива	т у т	2317,38	2444,76	2470,62	2497,01	2384,32	2504,18	2529,12	2553,55	2578,49	2698,34	2720,75	3094,51
Годовой расход натурального топлива	т	2013,61	2124,30	2146,76	2169,70	2071,78	2175,92	2197,59	2218,82	2240,49	2344,63	2364,11	2688,88

Таблица 187

Топливный баланс электрокотельной МУП АГО «Преобразование» с. Одинск

Наименование показателя	Ед. измерения	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031
Выработка тепловой энергии, Гкал/год	Гкал/ год	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049	1049
Годовой расход электроэнергии, кВт.ч	кВт.ч	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750	759750
Удельный расход электроэнергии, кВт.ч/ Гкал	кВт.ч/ Гкал	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26	724,26

10. ОЦЕНКА НАДЕЖНОСТИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

10.1. Перспективные максимальные часовые расходы основного топлива на источниках тепловой мощности.

Информация по данному разделу включена в сводные таблицы с топливными балансами в пункте 9.6 раздела 9 «Перспективы топливные балансы» части 2.

10.2. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии.

Схемой теплоснабжения запланировано строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п. М. Елань (город-спутник Иркутска). Строительство данной тепловой сети позволит обеспечить перераспределение тепловой нагрузки из зоны с избытком тепловой мощности (зона станции ТЭЦ-10) в зону с дефицитом тепловой мощности. Маршрут прохождения тепловой сети представлен в электронной модели схемы теплоснабжения.

Схемой теплоснабжения запланировано переключение всей тепловой нагрузки со станции Участка № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 до 2020 года. Выработка тепловой энергии в горячей воде уже перенесена со станции Участок № 1 ТЭЦ-9 на станцию ТЭЦ-9 в 2016 году. В 2020 году станция Участок № 1 ТЭЦ-9 переводится в режим насосной станции.

Сводные данные о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии представлены в раздел 4 «Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки» части 2.

10.3. Определение перспективных показателей надежности, определяемых числом нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель интенсивности отказов тепловых сетей ($K_{отк.тс}$), характеризуемый количеством вынужденных отключений участков тепловой сети с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением:

$$И_{отк.тп} = \frac{n_{отк}}{S} \text{ [1/(км*год)]},$$

где $n_{отк}$ – количество отказов за предыдущий год; S – протяженность тепловой сети (в двухтрубном исчислении) данной системы теплоснабжения [км].

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тс}$) определяется показатель надежности тепловых сетей ($K_{отк.тс}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.тс} = 1,0$;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.тс} = 0,8$;
от 0,6 до 1,2 включительно – $K_{отк.тс} = 0,6$;
свыше 1,2 – $K_{отк.тс} = 0,5$.

Данный показатель был рассчитан для всех систем теплоснабжения на территории АГО. Результаты расчета представлены в таблице 188.

Таблица 188

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых сетей систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_{отк.тс}$
ПАО «Иркутскэнерго»	1,0
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	1,0
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	1,0
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	1,0

Показатель интенсивности отказов теплового источника, характеризуемый количеством вынужденных отказов источников тепловой энергии с ограничением отпуска тепловой энергии потребителям, вызванным отказом и его устранением ($K_{отк.ит}$):

$$И_{отк.тп} = \frac{K_э + K_в + K_т}{3}$$

Показатели надежности электроснабжения источников тепловой энергии (Кэ), надежности водоснабжения источников тепловой энергии (Кв) и надежности топливоснабжения источников тепловой энергии (Кт) описаны в пункте 1.9 раздела 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии» части 2. Для целей теплоснабжения.

В зависимости от интенсивности отказов ($И_{отк.тп}$) определяется показатель надежности теплового источника ($K_{отк.ит}$):

до 0,2 включительно – $K_{отк.ит} = 1,0$;
от 0,2 до 0,6 включительно – $K_{отк.ит} = 0,8$;
от 0,6 – 1.2 включительно – $K_{отк.ит} = 0,6$.

Результаты расчета данного показателя для систем теплоснабжения АГО представлены в таблице 189.

Таблица 189

Перспективные значения показателя интенсивности отказов тепловых источников систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_{отк.ит}$
ПАО «Иркутскэнерго»	1,0	1,0	1,0	0,5
МУП АГО «Преоббразование» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	0,8
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	0,8
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	0,8

10.4. Определение перспективных показателей, определяемых приведенной продолжительностью прекращений подачи тепловой энергии.

Продолжительность прекращения подачи тепловой энергии на источниках АГО соответствует нормативной.

10.5. Определение перспективных показателей, определяемых приведенным объемом недоотпуска тепла в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Показатель соответствия тепловой мощности источников тепловой энергии и пропускной способности тепловых сетей расчетным тепловым нагрузкам потребителей ($K_б$) характеризуется долей (%) тепловой нагрузки, не обеспеченной мощностью источников тепловой энергии и/или пропускной способностью тепловых сетей:

$K_б = 1,0$ – полная обеспеченность;
$K_б = 0,8$ – не обеспечена в размере 10% и менее;
$K_б = 0,5$ – не обеспечена в размере более 10%.

При наличии в системе теплоснабжения нескольких источников тепловой энергии общий показатель определяется по формуле:

$$K_б^{общ} = \frac{Q_i * K_б^{ист.i} + \ldots + Q_n * K_б^{ист.n}}{Q_i + Q_n}$$

где $K_б^{ист.i}$, $K_б^{ист.n}$ - значения показателей надежности отдельных источников тепловой энергии.

10.6. Определение перспективных показателей, определяемых средневзвешенной величиной отклонений температуры теплоносителя, соответствующих отклонениям параметров теплоносителя в результате нарушений в подаче тепловой энергии.

Фактический температурный график в тепловых сетях АГО соответствует расчетному.

10.7. По результатам оценки надежности теплоснабжения разрабатываются предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения.

Перспективные показатели надежности представлены в таблице 190.

Таблица 190

Перспективные показатели надежности систем теплоснабжения на территории АГО

Источник тепловой энергии	$K_э$	$K_в$	$K_т$	$K_б$	$K_с$	$K_{отк\ тс}$	$K_{отк\ ит}$	$K_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
ПАО «Иркутскэнерго»	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,5	0,93	высоконадежная

Источник тепловой энергии	$К_э$	$К_в$	$К_т$	$К_б$	$К_с$	$К_{отк\ тс}$	$К_{отк\ ит}$	$К_{над}$	Оценка надежности систем теплоснабжения
МУП АГО «Преобразование» (с. Савватеевка)	0,6	н.д.	1,0	1,0	0,9	1,0	0,8	0,88	надежная
МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	0,6	1,0	1,0	1,0	0,0	1,0	0,8	0,77	надежная
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	0,6	0,6	1,0	1,0	1,0	1,0	0,8	0,86	надежная

Мероприятия и предложения, обеспечивающие надежность систем теплоснабжения, не требуются так как показатели надежности соответствую нормативным.

11. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮИ ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

11.1. Общие положения.

Раздел «Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение» разработана в соответствии с требованиями п.48 постановления Правительства РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

В данном разделе отражены следующие вопросы:

1) выполнена оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей АГО;

1) приведены предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для развития системы теплоснабжения города;

2) выполнены расчеты эффективности инвестиций в мероприятия по развитию системы теплоснабжения АГО;

3) проведены расчеты ценовых последствий для потребителей при реализации мероприятий развития системы теплоснабжения АГО.

11.2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.

11.2.1. Методика оценки финансовых потребностей.

Перекладка существующих тепловых сетей и строительство новых.

Оценка объема капитальных вложений, необходимых для реализации мероприятий по перекладке и строительству тепловых сетей в АГО, выполнена с использованием укрупненных нормативов цены строительства НЦС 81-02-2014 «Наружные тепловые сети», утвержденных приказом Министерства регионального развития РФ № 506/пр от 28.08.2014.

НЦС рассчитаны в ценах на 1 января 2014 года для базового района (Московская область).

Укрупненные нормативы представляют собой объем денежных средств, необходимый и достаточный для строительства 1 км наружных тепловых сетей.

Стоимостные показатели в НЦС приведены на 1 км двухтрубной теплотрассы.

В показателях стоимости учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства тепловых сетей в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Нормативы разработаны на основе ресурсно-технологических моделей, в основу которых положена проектно-сметная документация по объектам-представителям. Проектно-сметная документация объектов-представителей имеет положительное заключение государственной экспертизы и разработана в соответствии с действующими нормами проектирования.

Приведенные показатели предусматривают стоимость строительных материалов, затраты на оплату труда рабочих и эксплуатацию строительных машин и механизмов, накладные расходы и сметную прибыль, а также затраты на строительство временных титульных зданий и сооружений и дополнительные затраты на производство работ в зимнее время, затраты, связанные с получением заказчиком и проектной организацией исходных данных, технических условий на проектирование и проведение необходимых согласований по проектным решениям, расходы на страхование строительных рисков, затраты на проектно-изыскательские работы и экспертизу проекта, содержание службы заказчика строительства и строительный контроль, резерв средств на непредвиденные расходы.

Стоимость материалов учитывает все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузочно-разгрузочные работы и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов, изделий, конструкций от баз (складов) организаций-подрядчиков или организаций-поставщиков до приобъектного склада строительства.

Оплата труда рабочих-строителей и рабочих, управляющих строительными машинами, включает в себя все виды выплат и вознаграждений, входящих в фонд оплаты труда.

Затраты на демонтаж существующих сетей рассчитаны в соответствии с рекомендациями СНиП 4.06-91 «Общие положения по применению расценок на монтаж оборудования», утвержденными Постановлением Государственного строительного комитета СССР от 29.12.1990 № 114 и введенными в действие с 01.01.1991. При этом принято, что демонтируемое оборудование направляется в лом, т.е. подготавливается к утилизации.

Для приведения стоимости капитальных вложений к ценам 2016 г. для АГО использованы «Индексы изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пуско-наладочных работ» для внешних инженерных сетей теплоснабжения на 4 кв. 2016 г. (7,05) и 1 кв. 2012 г. (6,31) в соответствии с письмами Минстроя России от 23.12.2016 № 43941-ХМ/09 и Минрегиона РФ от 04.05.2012 № 10837-ИП/08 соответственно.

Коэффициент перехода от цен базового района (Московской области) к уровню цен Иркутской области для наружных тепловых сетей принят в соответствии с приложением 17 к приказу Министерства регионального развития РФ от 30.12.2011 № 643 и составляет 1,12.

11.2.2. Инвестиционные затраты.

Инвестиционные затраты по запланированным мероприятиям представлены в таблице 191.

Таблица 191

Инвестиционные затраты на реализацию мероприятий Схемы теплоснабжения на территории АГО

Мероприятие	Год	Стоимость 2016, тыс.руб, без НДС	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	Итого за весь рассматриваемый период в текущих ценах, тыс.руб., без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности																		2080935
Строительство тепловой сети от станции ТЭЦ-10 к п.М. Елань. (город-спутник Иркутска). Протяженность трассы составит 10,9 км в двухтрубном исчислении. Диаметр составит 800 мм	2025-2028	1417179,00									506267,26	515466,36	524832,60	534369,04				2080935,26
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей точечной застройки (тех. Условия)																		466476
Тепломагистраль №1	2017-2019	12068,97	6145,10		7113,12													13258,21
Тепломагистраль №2	2017-2019	83601,99	57867,81	14548,46	17457,93													89874,20
Тепломагистраль №3	2017-2019	32003,48	12017,27	221,36	23289,30													35527,93
Тепломагистраль №4	2017-2019	73609,56	62101,08	4239,28	11169,75	1025,12												78535,23
Тепломагистраль №5	2017-2019	17056,66	12330,04	5840,12														18170,16
Тепломагистраль №6	2017-2019	208655,15	89437,52	35726,86	53477,51	52468,77												231110,66
Строительство тепловых сетей для подключения перспективных потребителей территорий комплексного освоения на перспективу																		1131937
Тепломагистраль №1	2020-2025	14556,87				2740,47	2844,28	2952,03	3063,85	3179,91	3300,36							18080,90
Тепломагистраль №2	2025-2031	56158,36									11463,88	11672,18	11884,27	12100,21	12320,08	12543,94	12771,87	84756,41
Тепломагистраль №3	2020-2031	48061,60				4752,22	4932,23	5119,06	5312,98	5514,23	5723,11	5827,10	5932,98	6040,79	6150,55	6262,31	6376,10	67943,66
Тепломагистраль №4	2020-2031	122891,48				12151,22	12611,51	13089,23	13585,05	14099,66	14633,75	14899,65	15170,39	15446,04	15726,70	16012,46	16303,41	173729,07
Тепломагистраль №5	2020-2031	56345,70				5571,33	5782,37	6001,41	6228,74	6464,69	6709,57	6831,49	6955,62	7082,00	7210,69	7341,71	7475,11	79654,72
Тепломагистраль №6	2020-2031	500659,98				49504,07	51379,29	53325,54	55345,51	57442,00	59617,91	60701,19	61804,16	62927,17	64070,58	65234,78	66420,12	707772,34
Строительство или реконструкция тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения																		1858858
Установка насосного оборудования для транспорта обратной сетевой воды по ТМ №1 на станции ТЭЦ-9	2018	33935,00		37337,00														37337,00
Строительство двух паропроводов Ду 400 протяженностью 4590 м	2018	822911,00		908958,00														908958,00
Строительство паропровода Ду 350 протяженностью 4655 м	2019	394948,00			458058,00													458058,00
Строительство конденсатопровода Ду 300 протяженностью 2604 м	2020	117290,00				144194,00												144194,00
Реконструкция тепловых сетей к жилым домам и потребителям по улицам Детсадовская, Песчаная, Трактовая, Байкальская, Нагорная, пер. Школьный в п. Мегет	2024	58232,07								80173,37								80173,37
Реконструкция участка тепловой сети от ТК-11 по ул. Нагорная до ТК-8	2025	64421,77									92055,09							92055,09
Реконструкция уч. от ТК-7Б до ТК-11 по ул.Нагорная	2025	96632,66									138082,63							138082,63

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Строительство тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения																		309240
Сооружение – Участок от Н 19 до ТК 2а на ул.Чайковского магистральной теплосети №2 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция. Участок от ТК 8А ул. Мира по ул.Глинки до ТК-18А на ул.Советской.	2018-2020	90526,15	5650,00	25950,00	44706,00	26612,00												102918,00
Т/трасса №3 от станции ТЭЦ-9. Реконструкция. ул.Блудова от Ул.Желябова. ул. Блудова от ТК-35 до ТК-39. ул 50 лет ВЛКСМ от от 39 до ТК-44, ул Желябова от ТК-44 до ТК-45	2018-2019	120351,07		65741,00	69176,00													134917,00
Техническое перевооружение п. Мегет ул.Чехова.	2018	15134,20		16618,00														16618,00
Теплосеть от ТК-26А ул.Ворошилова до ТК-1 кв.86 (переход через ул.Ворошилова)	2018	1605,92		1763,37														1763,37
Теплосеть от ТК-23 ул.Чайковского до дома №3 квартала 92 (переход через ул. Чайковского)	2018	8209,15		9014,00														9014,00
Устройсво лестниц и площадок для ремонта и обслуживания трупопроводной арматуры. От станции ТЭЦ-1 до ТК-2 (на объекты 449,451,402,404, 406,484) и до РК-1 (на объект узел 5г. Топлевоподачи, спустники у забора станции ТЭЦ-1) на эстакаде АО «АНХК»	2018	910,71		1000,00														1000,00
Теплосеть от ТК-14 ул.К.Маркса до ТК-1 кв.93, Ф194х6, 66 м.к. (переход через ул.К.Маркса)-2021	2021	2222,024					2736,37											2736,37
Теплосеть от ТК-16А ул.Мира до ТК-19А ул.Горького, Ф273х9, 219 м.к.(с переходом через ул.Мира)	2022	9191,10						11747,39										11747,39
Сооружение, состоящее из стальных труб общей протяженностью 14705,50 пог.м., в том числе: подземной прокладки в непроходных бетонных каналах 2711.33 пог.м, воздушной прокладки на опорах 11994,17 пог.м- Тепломагистраль №2 станции ТЭЦ-10. Участок от стании ТЭЦ-10 до ТК-23Б Ленинградского проспекта	2017	15610,63	16398,00															16398,00
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 и от ж.д. №1 до ТП-1 ПИР	2021-2025						696											696

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТК-1 до ТК-2 (теплотрасса на жилой дом №1) протяженностью L=30 м канала, диаметром D=219 мм (техническое перевооружение)	2021-2025									1601								1601
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ж.д. №1 до т.А, протяженностью L=120 м трассы, диаметром D=108мм (техническое перевооружение)	2021-2025							2098										2098
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.А до ТП-3, протяженностью L=118 м трассы, диаметром D=108мм (техническое перевооружение)	2021-2025								2237									2237
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от ТП-3 до т.Б, протяженностью L=122 м трассы, диаметром D=133мм (техническое перевооружение)	2021-2025									2590								2590
Замена трубопроводов на трубопроводы с применением ППМ изоляции участка распределительной тепловой сети п. Юго-Восточный от т.Б до ТП-1, протяженностью L=120 м трассы, диаметром D=133мм (техническое перевооружение)	2021-2025										2905							2905
Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки																		3224694
ТМ № 4 от П-287 до ТРП-1	2017-2019	413098,00	144644,63	151199,77	157498,15													453342,55
ТМ № 4 от станции ТЭЦ-9 до П-287	2023	606052,00							803953,03									803953,03
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ-10) от Н.О 470 до ТК 1б (Бульварная)	2028-2031	623308,00												235027,83	239298,38	243646,54	248073,70	966046,45
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от ТК-1б до ТК-309	2024-2025	165197,00								113720,86	118028,61							231749,46

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
ТМ №6 (ТМ 1 от станции ТЭЦ №10) от П 4/1 до ТК-13а (строительство насосной)	2019-2022	66490,00			19012,53	19723,12	20470,23	21245,65										80451,53
ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от Пав. 3 до Пав. 5	2023-2026	301719,00							100060,68	103850,99	107784,87	109743,37						421439,90
ТМ №6 (ТМ №4 (МПФ) от станции ТЭЦ -10) от Точки А до НПС Мегет	2020	75595,00				89695,85												89695,85
ТМ №5 от УТ-8 (ул.Декабристов) до УТ-15 (ул. Декабристов)	2021	144554,00					178014,99											178014,99
Перевод потребителей на закрытую схему присоединения систем ГВС																		1151772
Зона I (п. Мегет, мкр Юго-восточный, Южный массив, с.Савватеевка	2018	89850,00		98659,15														98659,15
Зона II (юг АГО)	2019	286650,00			327865,39													327865,39
Зона III (центральная часть АГО)	2020	262350,00				311286,55												311286,55
Зона IV (север АГО)	2021	336150,00					413961,14											413961,14
Другие организации																		210513
Реконструкция тепловых сетей к школе, детскому саду, зданию администрации МУП АГО «Преобразование» (с. Одинск)	2018	10497,64		11526,86														11526,86
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка)	2020	158695,83				188297,61												188297,61
Реконструкция путем замены физически изношенных и восстановление трубопроводов и строительных конструкций тепловой сети МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй)	2031	6713,70															10688,09	10688,09
Итого стоимость всех мероприятий (сумма)		8122646,5																10434425,51

* после строительства котельной планируется вывод из эксплуатации паропроводов № 1 и № 2 от ТЭЦ-10 с последующим демонтажем, ввиду нецелесообразности эксплуатации

11.3. Предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности

Финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей может осуществляться из двух основных источников: бюджетных и внебюджетных.

Бюджетное финансирование указанных проектов осуществляется из федерального бюджета РФ, бюджетов субъектов РФ и местных бюджетов в соответствии с бюджетным кодексом РФ.

Дополнительная государственная поддержка может быть оказана в соответствии с законодательством о государственной поддержке инвестиционной деятельности, в том числе при реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Внебюджетное финансирование осуществляется за счет собственных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций, состоящих из нераспределенной прибыли и амортизационного фонда, а также заемных средств теплоснабжающих и теплосетевых организаций путем привлечения банковских кредитов.

В соответствии с действующим законодательством и по согласованию с органами тарифного регулирования в тарифы теплоснабжающих и теплосетевых организаций может включаться инвестиционная составляющая, необходимая для реализации инвестиционных проектов по развитию системы теплоснабжения.

Расходы на капитальные вложения (инвестиции) в расчетный период регулирования определяются на основе утвержденных в установленном порядке инвестиционных программ регулируемой организации.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предельные (минимальные и (или) максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию (мощность) устанавливаются федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с учетом инвестиционных программ регулируемых организаций, утвержденных в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

Тарифы устанавливаются на основании необходимой валовой выручки, определенной для соответствующего регулируемого вида деятельности, и расчетного объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) на расчетный период регулирования, определенного в соответствии со схемой теплоснабжения.

11.4. Расчет эффективности инвестиций.

11.4.1. Методика оценки эффективности инвестиций.

Для анализа эффективности предложенных мероприятий использованы следующие критерии:

а) чистая текущая стоимость проекта (NPV), величина которой определяется как дисконтированная разница между всеми годовыми притоками и оттоками реальных денег, накопленными в течение жизни проекта и приведенными к моменту начала осуществления проекта;

б) внутренняя норма доходности (IRR) – величина ставки сравнения (дисконта), при которой чистый дисконтный доход (NPV) не создается;

в) простой срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат;

г) дисконтированный срок окупаемости – минимальный временной интервал от начала строительства до момента полной окупаемости капитальных затрат, рассчитанный с учетом дисконтирования.

11.4.2. Экономическое окружение проекта.

Для приведения финансовых параметров проекта к ценам соответствующих лет применены индексы изменения цен, установленные в следующих документах:

«Прогноз долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2030 года», разработанный Министерством экономического развития РФ в 2013 году (далее – «Прогноз...»);

сценарные условия развития электроэнергетики на период до 2030 года, разработанные ЗАО «Агентство по прогнозированию балансов в электроэнергетике» по заказу Министерства энергетики России в 2010 году (далее – «Сценарные условия»). Индексы измения цен приведены в таблице 192.

Таблица 192

Индексы изменения цен

Показатель	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Тепловая энергия (рост тарифов, в среднем за год к предыдущему году, %)	105,8	103,5	104,1	103,8	105,7	105,5	105,5	105,4	105,3	105	104,5	104	103,9	103,6	103,4	103,4	103,4
Газ природный (рост оптовых цен для всех категорий потребителей, в среднем за год к предыдущему году, в %)	104,9	102,1	102,2	102,2	101,9	100,4	102,6	102,6	102,6	103,3	103,2	103,2	103,5	103,3	103,2	103,2	103,2
Электрическая энергия (рост цен в руб./ для всех категорий потребителей на розничном рынке, искл. население, в среднем за год к предыдущему году %)	108,2	107,1	105,9	105,6	100,4	100	103,2	102,1	102,1	103,4	102	104,3	102,8	102,6	102,5	102,5	102,5
Капитальные вложения	106,0	105,0	104,5	104,2	103,7	103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8	101,8
Строительно-монтажные работы (СМР)	103,9	104,2	105,5	105,3	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0	102,0
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	107,2	105,7	105,1	104,8	105,4	104,7	104,7	104,7	104,7	104,7	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9	103,9
Инфляция (ИПЦ) среднегодовая	106,5	104,9	104,5	104,0	104,3	103,7	103,7	103,7	103,7	103,7	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6	102,6
Заработная плата	105,9	106,8	106,1	105,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
ХОВ	106,4	104,4	104,6	104,2	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8
Постоянные затраты на эксплуатацию	113,6	109,9	108,9	108,6	104,2	103,9	103,8	103,6	103,5	103,4	103,3	103,1	102,9	102,8	102,8	102,8	102,8

11.4.3. Эффективность предложенных мероприятий.

В соответствии с п. 9 статьи 29 Федерального закона № 190-ФЗ «О теплоснабжении» с 1 января 2022 года использование централизованных открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) для нужд горячего водоснабжения, осуществляемого путем отбора теплоносителя на нужды горячего водоснабжения, не допускается (часть 9 введена Федеральным законом от 07.12.2011 № 417-ФЗ).

Необходимость перекладки тепловых сетей обусловлена их физическим износом.

Прокладка новых тепловых сетей позволит обеспечить:

а) снижение тепловых потерь в сетях;

б) повышение надежности теплоснабжения;

в) повышение качества теплоснабжения за счет снижения падения температуры теплоносителя при транспортировке от источников до вводов потребителей.

В результате реализации мероприятий по перекладке тепловых сетей, будут сокращены технологические потери тепловой энергии при транспортировке по тепловым сетям; сократятся расходы на текущий ремонт.

11.5. Расчет ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения.

На первом этапе расчета ценовых последствий для потребителей были определены базовые тарифы на тепловую энергию, отпускаемую теплоснабжающими организациями конечному потребителю в настоящее время. Для этой цели были использованы данные о себестоимости тепловой энергии, полученные от Заказчика.

Индексация базовых тарифов на тепловую энергию в течение всего периода рассмотрения схемы теплоснабжения выполнена с применением прогнозных индексов роста цен на тепловую энергию.

На втором этапе были рассчитаны удельные эксплуатационные затраты на тепловую энергию (в т.ч. расходы на топливо и потери в тепловых сетях) после реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения для каждой теплоснабжающей организации (расчеты проводились для тех организаций, на объектах которых были запланированы мероприятия по модернизации системы теплоснабжения) Путем сравнения удельных затрат до и после проведения мероприятий по модернизации был рассчитан экономический эффект от данных мероприятий.

Итоговые тарифы, рассчитанные с учетом проведения мероприятий и индексов роста, для всех теплоснабжающих организаций приведены в таблице 193.

Таблица 193

Тарифы теплоснабжающих организаций

Теплоснабжающая организация, тариф	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031
ПАО «Иркутскэнерго», тепловая энергия руб./Гкал (Население, с НДС)	880,07	923,28	968,44	1005,24	1062,54	1120,98	1182,63	1246,50	1312,56	1378,19	1440,20	1497,81	1556,22	1612,25	1667,07	1723,75
МУП АГО «Преобразование» (с.Савватеевка), тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	1064,28	1117,18	1172,70	1219,60	1268,38	1319,12	1391,68	1466,83	1544,56	1621,80	1694,77	1762,57	1831,30	1897,24	1961,74	2028,44
МУП АГО «Преобразование» (с.Одинск) тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, НДС не облагается)	6255,05	6785,49	7298,83	7576,17	8007,99	8448,44	8913,13	9394,45	9892,32	10386,95	10854,34	11288,55	11728,76	12151,04	12564,16	12991,37
МУП АГО «Преобразование» (д. Зуй) тепловая энергия руб./Гкал (Население, НДС не облагается)	968,31	997,36	1038,26	1077,71	1139,13	1201,79	1267,89	1336,36	1407,18	1477,54	1544,03	1605,79	1668,41	1728,48	1787,25	1848,01
АО «АЭХК», передача тепловой энергии руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	166,34	отменен														
АО «АЭХК», тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	912,95	1008,35	1049,70	1089,58	1151,69	1215,03	1281,86	1351,08	1422,68	1493,82	1561,04	1623,49	1686,80	1747,53	1806,94	1868,38
АО «АНХК» тепловая энергия руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	1140,30	1251,42	1302,73	1352,23	1429,31	1507,92	1590,86	1676,77	1765,63	1853,92	1937,34	2014,84	2093,41	2168,78	2242,52	2318,77
АО «АНХК», передача тепловой энергии в воде руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	381,69	459,36	478,19	496,37	524,66	553,51	583,96	615,49	648,11	680,52	711,14	739,59	768,43	796,09	823,16	851,15
АО «АНХК», передача тепловой энергии в паре руб./Гкал (Прочие потребители, без НДС)	349,93	388,28	404,20	419,56	443,47	467,86	493,60	520,25	547,83	575,22	601,10	625,15	649,53	672,91	695,79	719,44
МУП АГО «Ангарский Водоканал», передача тепловой энергии руб./Гкал (прочие потребители, без НДС)	226,27	221,66	202,55	186,43	192,51	198,80	209,73	221,06	232,78	244,42	255,41	265,63	275,99	285,93	295,65	305,70

12. ОБОСНОВАНИЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ОПРЕДЕЛЕНИЮ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

Критерии определения единой теплоснабжающей организации утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации решением федерального органа исполнительной власти (в отношении городов с населением 500 тысяч человек и более) или органа местного самоуправления (далее – уполномоченные органы) при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа.

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы теплоснабжения.

В случае если на территории поселения, городского округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

1) определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа;

2) определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию.

Для присвоения организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, городского округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение одного месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение трех рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации.

Критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

а) владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

б) размер собственного капитала;

в) способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

В случае если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на пять процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организации технических возможностей и квалифицированного персонала по наладке, мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлению гидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения и обосновывается в схеме теплоснабжения.

В случае если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

а) заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

б) заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

в) заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче.

Организация может утратить статус единой теплоснабжающей организации в следующих случаях:

а) систематическое (три и более раза в течение 12 месяцев) неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, предусмотренных условиями договоров. Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств должен быть подтвержден вступившими в законную силу решениями федерального антимонопольного органа, и (или) его территориальных органов, и (или) судов;

б) принятие в установленном порядке решения о реорганизации (за исключением реорганизации в форме присоединения, когда к организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, присоединяются другие реорганизованные организации, а также реорганизации в форме преобразования) или ликвидации организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации;

в) принятие арбитражным судом решения о признании организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, банкротом;

г) прекращение права собственности или владения источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации по основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации;

д) несоответствие организации, имеющей статус единой теплоснабжающей организации, критериям, связанным с размером собственного капитала, а также способностью в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения;

е) подача организацией заявления о прекращении осуществления функций единой теплоснабжающей организации.

Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации могут быть изменены в следующих случаях:

а) подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

б) технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации, а также сведения о присвоении другой организации статуса единой теплоснабжающей организации подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Сравнительный анализ претендентов на статус ЕТО в границах систем теплоснабжения по трем критериям позволяет рекомендовать к утверждению в качестве ЕТО следующие организации, приведенные в таблице 194.

Таблица 194

Рекомендуемые единые теплоснабжающие организации

Система теплоснабжения	Рекомендуемый претендент на статус ЕТО
Система теплоснабжения в зоне действия станции ТЭЦ-10, станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки потребителей города Ангарска в паре и горячей воде (за исключением промышленной площадки АО «АНХК»)	ПАО «Иркутскэнерго»
Система теплоснабжения в зоне действия станции Участок № 1 ТЭЦ-9, станции ТЭЦ-9 для обеспечения тепловой нагрузки в паре и горячей воде (промышленная площадка АО «АНХК»)	АО «АНХК»
Системы теплоснабжения села Одинск, села Савватеевка, деревни Зуй Ангарского городского округа	МУП АГО «Преобразование»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

19.04.2019 № 352-па

О внесении изменений в Порядок предоставления дополнительной меры социальной поддержки по оказанию помощи в ремонте жилого помещения одиноко проживающим ветеранам Великой Отечественной войны, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.01.2018 № 207-па

В соответствии с Бюджетным кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от

06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», руководствуясь Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в Порядок предоставления дополнительной меры социальной поддержки по оказанию помощи в ремонте жилого помещения одиноко проживающим ветеранам Великой Отечественной войны, утвержденный постановлением администрации Ангарского городского округа от 31.01.2018 № 207-па (в редакции постановлений администрации Ангарского городского округа от 29.06.2018 № 852-па, от 13.12.2018 № 1375-па) (далее – Порядок), следующие изменения:

1.1. В разделе 2 «Порядок обращения за получением дополнительной меры социальной поддержки» Порядка:

1.1.1. Подпункт 2.10.4 пункта 2.10 изложить в следующей редакции:

«2.10.4. Копия сберегательной книжки ветерана ВОВ (с предъявлением оригинала) или реквизиты лицевого счета для зачисления дополнительной меры социальной поддержки (в случае перечисления дополнительной меры социальной поддержки на банковский счет).».

1.1.2. Пункт 2.12 изложить в следующей редакции:

«2.12. Дополнительная мера социальной поддержки предоставляется ветерану ВОВ в виде единовременной денежной выплаты через кредитные организации на банковский счет ветерана ВОВ, указанный в заявлении о предоставлении дополнительной меры социальной поддержки, либо выплачивается наличными денежными средствами в течение 30 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении дополнительной меры социальной поддержки по оказанию помощи в ремонте жилого помещения одиноко проживающим ветеранам ВОВ.

1.2. В приложении № 4 «Заявление» к Порядку:

1.2.1. Слова «прошу перечислить на банковский счет № _____, открытый в кредитном учреждении _____» заменить словами «прошу перечислить на банковский счет № _____, открытый в кредитном учреждении _____, выдать наличными денежными средствами (нужное подчеркнуть)».

1.2.2. Слова «копия сберегательной книжки или реквизиты лицевого счета» заменить словами «копия сберегательной книжки или реквизиты лицевого счета (в случае перечисления дополнительной меры социальной поддержки на банковский счет)».

2. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

19.04.2019 № 353-па

О награждении Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа и Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа

Руководствуясь решением Думы Ангарского городского округа от 30.09.2015 № 89-07/01рД «О наградах и поощрениях Ангарского городского округа и отмене некоторых муниципальных правовых актов», рассмотрев ходатайства Государственного учреждения – Управление Пенсионного фонда Российской Федерации в Ангарском городском округе Иркутской области от 25.03.2019 № РМ-05/568, от 25.03.2019 № РМ-05/569, Управления образования администрации Ангарского городского округа от 01.04.2019 № 1358, Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа от 03.04.2019 № 314, с учетом протокола заседания общественного совета по наградам при мэре Ангарского городского округа от 12.04.2019 № 4 администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. В связи с профессиональным праздником – Днем социального работника наградить работников Государственного учреждения – Управление Пенсионного фонда Российской Федерации в Ангарском городском округе Иркутской области:

1.1. Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Чуверову Наталью Николаевну, главного специалиста-эксперта Клиентской службы (на правах отдела), за добросовестное исполнение служебных обязанностей, творческий подход к решению поставленных задач.

1.2. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Борисова Владимира Александровича, водителя автомобиля, выполняющего важные и ответственные работы, за многолетний добросовестный труд, высокие показатели в работе.

2. За многолетний добросовестный труд, высокий профессионализм в развитии дошкольного учреждения и в связи с 50-летием основания МБДОУ детского сада общеразвивающего вида № 74 наградить работников Муниципального бюджетного дошкольного образовательного учреждения детского сада общеразвивающего вида № 74:

2.1. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Казанкову Олесю Александровну, воспитателя;

2) Кожина Геннадия Петровича, рабочего по комплексному обслуживанию и ремонту здания;

3) Поличкину Валентину Николаевну, рабочего по стирке и ремонту спецодежды;

4) Поплавную Людмилу Дмитриевну, воспитателя;

5) Чирикову Юлию Васильевну, воспитателя.

3. За большой вклад в развитие библиотечной деятельности, развитие сферы культуры Ангарского городского округа и в связи с профессиональным праздником – общероссийским днем библиотек, наградить работников муниципального бюджетного учреждения культуры Ангарского городского округа «Централизованная библиотечная система»:

3.1. Почетной грамотой мэра Ангарского городского округа:

1) Трубину Алёну Сергеевну, заместителя директора по административно-хозяйственным вопросам;

2) Рогачкову Евгению Александровну, заместителя директора по работе с детьми.

3.2. Благодарственным письмом мэра Ангарского городского округа:

1) Шушакову Валентину Дмитриевну, главного библиотекаря библиотеки № 1 им. В. Алексеева.

4. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости».

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Российская Федерация
Иркутская область
АДМИНИСТРАЦИЯ
Ангарского городского округа

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

19.04.2019 № 354-па

Об организации и проведении праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов

Учитывая значимость Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов, важность воспитания чувства патриотизма, любви к Родине, проявления уважения к ветеранам фронта и тыла у подрастающего поколения, руководствуясь Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Уставом Ангарского городского округа, администрация Ангарского городского округа

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Управлению по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (Шкабарня М.А.) организовать и провести 09.05.2019 на территории Ангарского городского округа праздничные мероприятия, посвященные 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов.

2. Утвердить Состав организационного комитета по подготовке и проведению праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов (Приложение № 1 к настоящему постановлению).

3. Утвердить Программу праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов (Приложение № 2 к настоящему постановлению).

4. Утвердить План подготовки и проведения праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов (Приложение № 3 к настоящему постановлению).

5. Отделу потребительского рынка управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа (Тюменцева Н.М.) организовать ограничение реализации алкогольной продукции в предприятиях розничной торговли на время проведения праздничных мероприятий, в соответствии с утвержденной программой мероприятий на 09.05.2019.

6. Рекомендовать Управлению министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (Суслов А.В.):

6.1. Обеспечить охрану общественного порядка в местах проведения мероприятий, в соответствии с утвержденной программой проведения мероприятий.

6.2. Обеспечить контроль соблюдения ограничения реализации алкогольной продукции в предприятиях розничной торговли на время проведения мероприятий, в соответствии с утвержденной программой мероприятий

6.3. Организовать перекрытие транспортного движения по утвержденной схеме.

7. Отделу по информационной политике администрации Ангарского городского округа (Белова И.М.) осуществлять информационное сопровождение мероприятий.

8. Настоящее постановление опубликовать в газете «Ангарские ведомости» и разместить на официальном сайте администрации Ангарского городского округа в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

9. Контроль исполнения настоящего постановления возложить на заместителя мэра Ангарского городского округа Сасину М.С.

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 1

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 19.04.2019 № 354-па

СОСТАВ
организационного комитета по подготовке и проведению праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов

Председатель организационного комитета:

Сасина Марина Степановна	–	заместитель мэра Ангарского городского округа (далее – АГО)

Заместитель председателя организационного комитета:

Шкабарня Марина Алексеевна	–	начальник Управления по культуре и молодежной политике администрации АГО

Члены организационного комитета:

Алексеев Александр Лаврентьевич	–	директор Муниципального унитарного предприятия города Ангарска «Ангарский Водоканал»
Барковец Татьяна Петровна	–	начальник Управления социальной защиты населения администрации АГО
Багин Алексей Валерьевич	–	командир в/ч 3466, полковник
Беляев Вячеслав Иванович	–	директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Военно-патриотическая школа «Мужество»
Белова Ирина Михайловна	–	начальник отдела по информационной политике администрации АГО
Борисов Сергей Анатольевич	–	начальник управления по общественной безопасности администрации АГО
Бороздина Любовь Борисовна	–	директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Центр развития творчества детей и юношества «Гармония»

Бондарчук Александр Николаевич	–	председатель городской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, вооруженных сил и правоохранительных органов (по согласованию)
Верещак Андрей Григорьевич	–	начальник ФГУ ИК-15, полковник
Головачев Валентин Иванович	–	директор автономной некоммерческой культурно-просветительной организации Дворец культуры «Современник» (по согласованию)
Городовский Александр Васильевич	–	директор муниципального автономного учреждения культуры Дом культуры «Нива» с. Савватеевка
Давыдова Лариса Анатольевна	–	директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Музей Победы»
Денисов Андрей Сергеевич	–	директор Муниципального автономного учреждения дополнительного образования АГО «Молодежный центр «Перспектива»
Евстафьева Нина Геннадьевна	–	начальник отдела по стратегическому развитию территории администрации АГО
Кокошникова Антонина Владимировна	–	директор муниципального автономного учреждения Ангарского городского округа «Дворец культуры «Нефтехимик»
Конюхова Татьяна Анатольевна	–	директор муниципального автономного учреждения «Дом культуры «Одинск»
Кощина Ольга Николаевна	–	начальник Отдела по организации медицинской и лекарственной помощи по городам и районам в городе Ангарске министерства здравоохранения Иркутской области
Козлов Дмитрий Александрович	–	директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»
Кульчицкий Александр Викторович	–	начальник Профессионального образовательного учреждения «Ангарская объединенная техническая школа ДОСААФ России» (по согласованию)
Лысак Лариса Ивановна	–	начальник Управления образования администрации Ангарского городского округа
Лунева Светлана Александровна	–	начальник отдела по Савватеевской территории Управления по внегородским территориям администрации АГО
Макаренко Тамара Савельевна	–	председатель фонда поддержки бывших малолетних (несовершеннолетних) узников фашистских лагерей (по согласованию)
Маркелов Максим Владимирович	–	командир в/ч 25512, полковник
Неверова Ирина Юрьевна	–	начальник Управления по физической культуре и спорту администрации АГО
Подхолзин Роман Павлович	–	начальник ФГКУ «3 отряд ФПК по Иркутской области» подполковник внутренней (начальник пожарно-спасательного гарнизона АГО) (по согласованию)
Полянский Олег Эдуардович	–	управляющий объектом торгово-развлекательный центр «Фестиваль» (по согласованию)
Пахоменко Елена Юрьевна	–	начальник отдела по молодежной политике Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа
Сафронов Андрей Сергеевич	–	заместитель мэра АГО
Сенюкова Ольга Владиленовна	–	директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа «Дворец творчества детей и молодежи»
Суслов Андрей Владимирович	–	начальник Управления министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (по согласованию)
Траншкина Надежда Владимировна	–	директор муниципального автономного учреждения культуры «Дворец культуры «Энергетик»
Троян Алексей Сергеевич	–	командир в/ч 3695, полковник
Титов Александр Александрович	–	руководитель аппарата администрации АГО
Тоболь Ольга Васильевна	–	директор муниципального бюджетного учреждения культуры Ангарского городского округа «Централизованная библиотечная система»
Тюменцева Наталья Михайловна	–	начальник отдела потребительского рынка управления по общественной безопасности администрации АГО
Хлюстов Алексей Алексеевич	–	начальник Управления по внегородским территориям администрации АГО
Хорошилов Евгений Владимирович	–	начальник отдела по Мегетской территории Управления по внегородским территориям администрации АГО
Черепанова Надежда Викторовна	–	директор муниципального казенного учреждения АГО «Центр поддержки общественных инициатив»
Шерстнева Татьяна Александровна	–	начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО
Шунова Василина Витальевна	–	начальник Управления по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации АГО
Широнова Евгения Петровна	–	начальник отдела по Одинской территории Управления по внегородским территориям администрации АГО

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 2

УТВЕРЖДЕНА
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 19.04.2019 № 354-па

ПРОГРАММА
праздничных мероприятий, посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов

№ п/п	Наименование мероприятия	Время проведения	Место проведения	Ответственный
1.	Встречи с ветеранами	в соответствии с графиком встреч	территория АГО	Шкабарня М.А. – начальник Управления по культуре и молодежной политике администрации Ангарского городского округа (далее – УКиМП) Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа Черепанова Н.В. – директор муниципального казенного учреждения Ангарского городского округа «Центр поддержки общественных инициатив» (далее – МКУ ЦПОИ)
2.	Концертная программа «Герои Победы»	07.05.2019 17.00-18.30	Творческие мастерские мкр Цементный	Траншкина Н.В. – директор муниципального автономного учреждения культуры «Дворец культуры «Энергетик» (далее – МАУ ДК «Энергетик»)
3.	Праздничная программа концерт «И пусть ликует май Победы!»	08.05.2019 13.00-14.30	мкр Юго-Восточный	Денисов А.С. – директор муниципального автономного учреждения дополнительного образования «Молодежный центр «Перспектива» (далее – МАУДО «Перспектива») Лысак Л.И. – начальник Управления образования администрации Ангарского городского округа (далее – УО)
4.	Акция «Подарок ветерану»	08.05.2019	Творческие мастерские мкр Цементный	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
9 мая 2019 года г. Ангарск				
5.	Шествие «Марш Победителей»	10.15-10.30	от ДВ «Победа» до пл. Ленина	Кокошникова А.В. – директор муниципального автономного учреждения Ангарского городского округа «Дворец культуры «Нефтехимик» (далее – МАУ ДК «Нефтехимик») Лысак Л.И. – начальник УО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик» Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП
6.	Парадное шествие войск Ангарского гарнизона и учащихся профильных классов «Славе – не меркнуть! Традициям – жить»	11.00-12.30	пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
7.	Митинг у памятника Победителям-первостроителям Ангарска	11.00-11.15	памятник Победителям-первостроителям Ангарска	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации Ангарского городского округа Тоболь О.В. – директор муниципального бюджетного учреждения культуры Ангарского городского округа «Централизованная библиотечная система» (далее – МБУК АГО ЦБС)
8.	Акция «Бессмертный полк»	11.15-12.30	памятник Победителям-первостроителям Ангарска	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Наименование мероприятия	Время проведения	Место проведения	Ответственный
9.	Праздничный концерт «Равнение на Победу»	12.30-14.00	пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
10.	Концертная программа «Минувших лет живая память» Интерактивная площадка (работа фотозон, литературная викторина, «На привале» – песни у костра, библиотечный квилт – информационный стенд, состоящий из отдельных частей-лоскутов «Спасибо деду за Победу», мастер классы)	12.00-14.00 14.00-16.00	парк ДК «Нефтехимик»	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС
11.	Торжественный прием мэра Ангарского городского округа и ветеранов Великой Отечественной войны 1941-1945 годов	12.30-14.00	ДК «Нефтехимик»	Титов А.А. – руководитель аппарата администрации Ангарского городского округа (далее – руководитель аппарата) Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
12.	Праздничная программа, посвященная Дню Победы	11.00-14.00	около ДОСААФ 14 мкр	Кульчицкий А.В. – начальник Профессионального образовательного учреждения «Ангарская объединенная техническая школа ДОСААФ России» (далее – ПОУ ДОСААФ)
13..	Концертно-игровая программа для детей Тематическая танцплощадка	14.00-16.00 16.00-18.00	парк Строителей	Сенюкова О.В. – директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования Ангарского городского округа «Дворец творчества детей и молодежи» (далее – МБУДО ДТДиМ)
14.	«Песни великого подвига» - муниципальный Фестиваль песен о войне, с участием хоровых и вокальных коллективов учреждений культуры и доп. образования АГО	14.00-16.00	площадь перед «Музеем Победы»	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик» Бороздина Л.Б. – директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Центр развития творчества детей и юношества «Гармония» (далее – МБУДО «Гармония») Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива» Давыдова Л.А. – директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Музей Победы»
15.	Экскурсионные программы для жителей Ангарского городского округа	09.05.2019 10.00-17.00	Музей Победы	Давыдова Л.А. – директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Музей Победы»
16.	Праздничный концерт «Песни военных лет»	14.00-16.00	центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	Полянский О.Э. – управляющий объектом торгово-развлекательный центр «Фестиваль»
17.	Концертная программа «Цветущий май»	13.00-16.00	в парковой зоне ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор автономной некоммерческой культурно-просветительной организации Дворец культуры «Современник» (далее – ДК «Современник»)
18.	Тематическая танцплощадка «Майский вальс»	16.00-19.00	в парковой зоне ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
19.	Праздничный концерт «Великий день! Великая победа!»	20.00-22.00	на парапете ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
20.	Праздничный фейерверк	22.00	ДК «Современник»	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Евстафьева Н.Г. – начальник отдела по стратегическому развитию территории администрации Ангарского городского округа (далее – отдела СТРаТ) Суслов А.В. – начальник Управления министерства внутренних дел России по Ангарскому городскому округу (далее – УМВД России по АГО) Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
п. Мегет				
21.	Митинг и шествие «Бессмертный полк»	13.00-13.30	около памятного знака, шествие от памятного знака до администрации п. Мегет	Лысак Л.И. – начальник УО Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива» Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории Управления по внегородским территориям администрации Ангарского городского округа (далее – УВГТ) Черепанова Н.В. – директор МКУ ЦПОИ
22.	Праздничный концерт «И пусть ликует Май Победы!» для ветеранов ВОВ, жителей п. Мегет	13.30-15.30	площадь около администрации	Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива» Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ Черепанова Н.В. – директор МКУ ЦПОИ
23.	Возложение гирлянды около памятного знака	14.00	площадка около памятного знака в п. Стеклянка	Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
мкр Китой				
24.	Шествие «Бессмертный полк»	11.00-11.15	от СОШ № 11 по ул. Трактовой до ДК «Лесник»	Лысак Л.И. – начальник УО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
25.	Торжественный митинг «Подвигом славны твои земляки»	11.15-12.00	у памятного знака около ДК «Лесник»	Лысак Л.И. – начальник УО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
26.	Концертная программа «Хорошо на свете без войны!»	12.00-13.00	площадка ДК «Лесник»	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
с. Савватеевка				
27.	Шествие «Бессмертный полк»	11.00	ул. Совхозная около ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор муниципального автономного учреждения культуры Дом культуры «Нива» с. Савватеевка (далее – МАУК ДК «Нива»)
28.	«Победа в сердце каждого живет» Митинг	11.30	у памятного Знака около ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
29.	Праздничный концерт «Героям посвящается»	12.00-13.30	ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
с. Одинск				
30.	Спортивные состязания	09.00	многофункциональная площадка с. Одинск	Конюхова Т.А. – директор муниципального автономного учреждения «Дом культуры «Одинск» (далее – МАУ ДК «Одинск»)
31.	Акция «Георгиевская ленточка»	10.00	территория села Одинск	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»
32.	Акция «Бессмертный полк»	11.30	ул. Ленина, ул. Рассвет ул. Победа с. Одинск	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»
33.	«Мир победил! Окончена война!» Митинг	12.00	у памятного Знака около ДК «Одинск»	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»
34.	«Во славу Родины споем!» Праздничный концерт	15.00	ДК «Одинск»	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Приложение № 3

УТВЕРЖДЕН
постановлением администрации
Ангарского городского округа
от 19.04.2019 № 354-па

ПЛАН
подготовки и организации праздничных мероприятий,
посвященных 74-й годовщине Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 годов

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
г. Ангарск				
1.	Украшение улиц Ангарского городского округа	к 01.05.2019		Шунова В.В.– начальник Управления по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации АГО (далее – УКС ЖКХ) Хлюстов А.А. – начальник Управления по внегородским территориям администрации АГО
2.	Обновить флаги	к 01.05.2019	пл. Ленина пл. Музея Победы	Шунова В.В.– начальник УКС ЖКХ
3.	Подготовка поздравительных роликов от администрации Ангарского городского округа, информационных роликов о праздничных мероприятиях для трансляции на светодиодных экранах	до 25.04.2019	ТРЦ «Фестиваль» ТРЦ «Мега» ДК «Современник»	Белова И.М. – начальник отдела по информационной политике администрации АГО

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
4.	Уборка территорий до мероприятий, после мероприятий и по маршрутам следования участников акции «Бессмертный полк»	09.05.2019	пл. Ленина площадь перед Музеем Победы около парапета ДК «Современник» парковая зона ДК «Нефтехимик» парковая зона ДК «Современник» парк «Строителей» центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ Козлов Д.А. – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска» Полянский О.Э. – управляющий объектом торгово-развлекательный центр «Фестиваль»
5.	Подготовка и установка административной трибуны	к 30.04.2019	пл. Ленина	Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ
6.	Уборка административной трибуны (в том числе посадочные места), сидений мобильных трибун перед началом мероприятия	09.05.2019 09.00-09.30	пл. Ленина	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП
7.	Монтаж шаровой гирлянды на административную трибуну	09.05.2019 до 09.00	пл. Ленина	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Шкабарня М.А – начальник УКиМП
8.	Подготовка флагштоков (2 шт.) и мобильных трибун к транспортировке (5 шт. в т.ч. уборка, текущий ремонт)	до 06.05.2019	стадион «Ангара»	Неверова И.Ю. – начальник Управления по физической культуре и спорту администрации АГО (далее – УФКиС)
9.	Транспортировка и установка 5 мобильных трибун на ул. К. Маркса	08.05.2019 20.00-22.00	проезжая часть ул. К. Маркса	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Шкабарня М.А. – начальник УКиМП
10.	Информирование хозяйствующих субъектов в сфере потребительского рынка о необходимости тематического оформления к праздничным мероприятиям	до 01.05.2019	ул. К. Маркса	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка управления по общественной безопасности администрации АГО (далее – УОБ)
11.	Печать пригласительных билетов на трибуны	к 20.04.2019		Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
12.	Распространение пригласительных билетов на трибуны (в том числе для ветеранов ВОВ – участников шествия «Марш Победителей»)	до 07.05.2019		Титов А.А. – руководитель аппарата Бондарчук А.Н. – председатель городской общественной организации ветеранов (пенсионеров) войны, труда, вооруженных сил и правоохранительных органов Шерстнева Т.А. – начальник отдела по связям с общественностью администрации АГО
13.	Организация шествия «Марш Победителей»	09.05.2019 10.15-10.30	от ДВ «Победа» до пл. Ленина	Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
14.	Обеспечение тематического оформления, установки посадочных мест и музыкального сопровождения площадки Дворца ветеранов «Победа» во время сбора участников мероприятия «Марш Победителей»	09.05.2019 09.00-10.30	ДВ «Победа»	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
15.	Организация автобусов (2 шт.) для перевозки ветеранов ВОВ – участников шествия «Марш Победителей»	09.05.2019 10.00-11.00	ДВ «Победа»	Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
16.	Организация работы волонтеров для посадки в автобусы и раздачи Георгиевской ленты	09.05.2019 10.00-10.30	ДВ «Победа»	Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП
17.	Организация «Коридора почета»	09.05.2019 10.15-10.50	ул. К. Маркса	Лысак Л.И. – начальник УО
18.	Организация работы волонтеров для рассадки ветеранов ВОВ на трибуны	09.05.2019 10.45-12.00	пл. Ленина	Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиПМ
19.	Организация парадного шествия войск Ангарского гарнизона и учащихся профильных классов «Славе – не меркнуть! Традициям – жить» (далее – парадное шествие)	09.05.2019 11.00-12.30	пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Лысак Л.И. – начальник УО
20.	Организация репетиции Парадного шествия	24.04.2019 15.00-16.00	территория войсковой части 3695	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Лысак Л.И. – начальник УО
21.	Организация репетиции Парадного шествия	06.05.2019 11.00-14.00 08.05.2019 11.00-14.00	пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Лысак Л.И. – начальник УО
22.	Организация озвучивания мероприятий: а) генеральной репетиции Парадного шествия войск Ангарского гарнизона; б) Парадного шествия войск Ангарского гарнизона	06.05.2019 11.00-14.00 08.05.2019 11.00-14.00	пл. Ленина, на разделительной полосе по ул. Ленина	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
23.	Организация точки подключения звуковой аппаратуры для озвучивания: а) генеральной репетиции Парадного шествия войск Ангарского гарнизона; б) Парадного шествия войск Ангарского гарнизона	06.05.2019 11.00-14.00 08.05.2019 11.00-14.00	пл. Ленина, на разделительной полосе по ул. Ленина	Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ
24.	Определение схем движения транспорта 30.04.2019, 08.05.2019, 09.05.2019 в местах проведения подготовительных и праздничных мероприятий в целях безопасности граждан, оповещение перевозчиков	до 28.04.2019		Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО
25.	Утверждение схем перекрытия движения транспорта на территории АГО 30.04.2019, 08.05.2019, 09.05.2019	до 25.04.2019		Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО
26.	Установка знаков объезда в соответствии с согласованной ГИБДД схемой движения транспорта	до планового перекрытия		Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ
27.	Обеспечение точки подключения для работы светодиодных экранов	07.05.2019- 09.05.2019	ул. К. Маркса	Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ
28.	Организация перекрытия транспортного движения во время проведения репетиции парадного шествия	06.05.2019 11.00-14.00 08.05.2019 11.00-14.00	ул. К. Маркса, ул. Ленина	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
29.	Организация перекрытия в соответствии с утвержденной схемой перекрытия, согласованной с ГИБДД: а) во время проведения парадного шествия;	09.05.2019 07.30-15.00	ул. Ленина, ул. К. Маркса	Алексеев А.Л. – директор Муниципального унитарного предприятия АГО «Ангарский Водоканал» (далее – МУП «Ангарский Водоканал») Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
	б) во время проведения акции «Бессмертный полк» до Дворца ветеранов «Победа»	10.00-12.30	пересечение ул. Чайковского с ул. Ворошилова и К. Маркса	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
30.	Оповещение жителей города Ангарского городского округа об изменении маршрутов на 06.05.2019, 08.05.2019, 09.05.2019	06.05.2019 11.00-14.00 08.05.2019 11.00-14.00 09.05.2019 09.00-15.00		Белова И.М. – начальник отдела по информационной политике администрации АГО
31.	Организация перевозки ветеранов ВОВ с торжественного приема по домам, в том числе «Народное такси»	09.05.2019		Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиПМ
32.	Организация и проведение праздничного концерта «Равнение на Победу»	09.05.2019 12.30-14.00	пл. Ленина	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
33.	Обеспечение безопасности зрителей на трибунах	09.05.2019 10.00-12.30	пл. Ленина	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
34.	Организация работы туалета в парке ДК «Нефтехимик» с установкой указателей по парку	09.05.2019 09.00-16.00		Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Козлов Д.А. – директор Муниципального бюджетного учреждения АГО «Парки Ангарска»
35.	Организация и проведение концертной программы «Минувших лет живая память», интерактивной площадки (работа фотозон, литературная викторина, «На привале» – песни у костра, библиотечный квилт - информационный стенд, состоящий из отдельных частей-лоскутов «Спасибо деду за Победу», мастер классы)	09.05.2019 12.00-16.00	парк ДК «Нефтехимик»	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Тоболь О.В. – директор МБУК АГО ЦБС
36.	Организация и проведение торжественного приема мэра АГО для ветеранов ВОВ	09.05.2019 12.30-14.00	ДК «Нефтехимик»	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ Титов А.А. – руководитель аппарата Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
37.	Печать пригласительных билетов и приглашение ветеранов ВОВ на торжественный прием мэра АГО	до 24.04.2019		Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
38.	Доставка, расстановка ограждений и ФБС для монтажа светодиодных экранов и сцены (количество по согласованию)	07.05.2019 время по согласованию		Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
39.	Вывоз ограждений и ФБС после демонтажа светодиодных экранов и сцены	09.05.2019	ул. К. Маркса	Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал»
40.	Перевозка ограждений для организации праздничных мероприятий до пл. Ленина – 300 шт.	08.05.2019 10.00	от здания УВД г. Ангарска до места проведения мероприятия	Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
41.	Расстановка ограждений	09.05.2019 до 10.00	на пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик» Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
42.	Расстановка ФБС по схеме	09.05.2019 до 08.00		Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
43.	Сбор ограждений после концертной программы	09.05.2019 16.00	пл. Ленина	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП
44.	Организация и проведение концертно-игровой программы для детей и тематической танцплощадки	09.05.2019 14.00-18.00	парк «Строителей»	Сенюкова О.В. – директор МБУДО ДТДиМ
45.	Обеспечение работы Музея Победы с организацией экскурсионных программ	09.05.2019 10.00-18.00	Музей Победы	Давыдова Л.А. – директор муниципального бюджетного учреждения дополнительного образования «Музей Победы»
46.	Организация условий для переодевания артистов концерта перед Музеем Победы	09.05.2019 12.00-18.00	помещение ДЮСШ «Сибирь»	Неверова И.Ю. – начальника УФКиС
47.	Организация и проведение муниципального Фестиваля песен о войне, с участием хоровых и вокальных коллективов учреждений культуры и доп. образования АГО «Песни великого подвига»	09.05.2019 14.00-18.00	площадь перед Музеем Победы	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
48.	Обеспечение общественного порядка в местах проведения мероприятий	09.05.2019 09.00-15.00	пл. Ленина	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
		12.00-17.00	парковая зона ДК «Нефтехимик»	
		13.00-19.00	парковая зона ДК «Современник»	
		14.00-19.00	парк «Строителей»	
		14.00-16.00	центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	
		13.30-16.30	площадь перед Музеем Победы	
		19.00-22.30	около парапета ДК «Современник»	
		11.00-14.30	ДОСААФ	
49.	Организация торговли в местах проведения мероприятий	09.05.2019 10.00-17.00	пл. Ленина парковая зона ДК «Нефтехимик»	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ
		13.00-19.00	парковая зона ДК «Современник»	
		13.00-19.00	парк Строителей	
		11.00-14.30	ДОСААФ	
		13.30-16.30	площадь перед Музеем Победы	
50.	Медицинское сопровождение мероприятий бригадой скорой медицинской помощи	09.05.2019 10.30-16.00	пл. Ленина парковая зона ДК «Нефтехимик»	Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
		10.30-12.00	сопровождение колонны «Бессмертный полк»	
		20.00-22.30	около парапета ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
51.	Установка мобильных туалетов в местах проведения мероприятий (по схеме)	09.05.2019 11.00-16.00	парковая зона ДК «Нефтехимик» – 2 шт.	Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Шкабарня М.А. – начальник УКиМП
		10.30-15.00	ДОСААФ – 1 шт.	
		10.00-14.00	дворовой проезд ул. К. Маркса, 19 – 2 шт.	
		13.00-23.00	парковая зона ДК «Современник» – 2 шт.	
		10.30-18.00	парк «Строителей» – 2 шт.	
		13.00-18.00	площадь перед Музеем Победы – 1 шт.	
52.	Медицинское сопровождение мероприятий работа фельдшера	09.05.2019 14.00-19.00	парковая зона ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
		14.00-18.00	парк «Строителей»	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик» Кокошникова А.В. – директор МАУ ДК «Нефтехимик»
		14.00-18.00	площадь перед Музеем Победы	
		10.00-12.00	пл. Ленина (около трибун с ВОВ)	
		12.00-14.00	на торжественном приеме в ДК «Нефтехимик»	
		11.00-14.00	площадка около ДОСААФ	Кульчицкий А.В. – начальник ПОУ ДОСААФ
		14.00 -16.00	центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	Полянский О.Э. – управляющий объектом торгово-развлекательный центр «Фестиваль»

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
53.	Организация работы полевой кухни на территории Ангарского городского округа	09.05.2019 13.00-14.00	пл. Ленина (в/ч 25512)	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
		15.00-16.00	площадь перед Музеем Победы (МЧС)	
		15.00-16.00	ТРЦ «Фестиваль» (МЧС)	
		14.00 -15.00	ДК «Современник» (в/ч 3466)	
		14.00-15.00	п. Мегет (в/ч 25512)	
		11.30-12.00	мкр Китой (в/ч 3695)	
54.		12.00	ДОСААФ	Кульчицкий А.В. – начальник ПОУ ДОСААФ
55.	Организация Всероссийской акции «Георгиевская ленточка» на территории Ангарского городского округа	09.05.2019 10.00-14.00	пл. Ленина	Пахоменко Е.Ю. – начальник отдела по молодежной политике УКиМП
		14.00-15.00	площадь перед Музеем Победы	
		14.00-16.00	парковая зона ДК «Современник»	
		14.00-16.00	центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	
		11.00-13.00	с. Савватеевка	
		13.30-15.30	п. Мегет	
		10.00-15.00	с. Одинск	
		11.00-13.00	мкр Китой	
56.	Организация и проведение Праздничного концерта (концертной программы), песни военных лет	09.05.2019 14.00-16.00	центральная площадь ТРЦ «Фестиваль»	Полянский О.Э. – управляющий объектом торгово-развлекательный центр «Фестиваль»
57.	Организация и проведение концертной программы «Цветущий май»	09.05.2019 14.00-16.00	в парковой зоне ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
58.	Организация и проведение тематической танцплощадки «Майский Вальс»	09.05.2019 16.00-19.00	в парковой зоне ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
59.	Организация и проведение праздничного концерта «Великий день! Великая победа!»	09.05.2019 20.00-22.00	на парапете ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
60.	Организация дежурства пожарной машины	09.05.2019 20.00-22.00	около парка ДК «Современник»	Подхолзин Р.П. – начальник ФГКУ «3 отряд ФПК по Иркутской области» подполковник внутренней (начальник пожарно-спасательного гарнизона АГО)
61.	Организация перекрытия в соответствии с утвержденной схемой перекрытия, согласованной с ГИБДД во время вечерней программы на парапете ДК «Современник»	09.05.2019 19.00-22.30	ул. Энгельса, ул. Социалистическая	Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал» Борисов С.А. – начальник управления по общественной безопасности администрации АГО Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
62.	Перевозка ограждений от пл. Ленина до ДК «Современник» – 300 шт.	09.05.2019 16.00-18.00.00		Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал»
63.	Организация расстановки и сбор ограждений до и после вечерней программы	09.05.2019 19.00 и 22.30	перед ДК «Современник»	Головачев В.И. – директор ДК «Современник»
64.	Вывоз ФБС	09.05.2019 22.30	по схеме	Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал»
65.	Вывоз ограждений	10.05.2019 до 10.00		Алексеев А.Л. – директор МУП «Ангарский Водоканал»
66.	Обеспечение охраны во время монтажа пиротехнического оборудования	09.05.2019 18.00-22.30	парковая зона ДК «Современник»	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
67.	Обеспечение безопасности при запуске фейерверка	09.05.2019 21.30-22.00	парковая зона ДК «Современник»	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
68.	Привлечение внебюджетных источников для оплаты организации и проведения фейерверка	до 01.05.2019		Евстафьева Н.Г. – начальник отдела СТРаТ
69.	Организация и проведение праздничного фейерверка	09.05.2019 22.00	около ДК «Современник»	Шкабарня М.А. – начальник УКиМП Головачев В.И. – директор ДК «Современник»

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
70.	Организация перевозки жителей города Ангарска после праздничного концерта и фейерверка от ДК «Современник»	09.05.2019 22.00-22.30		Шунова В.В. – начальник УКС ЖКХ
	п. Мегет			
71.	Организация и проведение митинга около памятного знака	09.05.2019 13.00-13.20	около МБОУ «МСОШ» п. Мегет	Лысак Л.И. – начальник УО Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива»
72.	Организация и проведение шествия «Бессмертный полк»	09.05.2019 13.20-13.40	от МБОУ «МСОШ» до администрации п. Мегет	Лысак Л.И. – начальник УО Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива»
73.	Организация и проведение Всероссийской акции «Георгиевская ленточка»	09.05.2019 12.00-15.00	около памятного знака, на площади перед администрацией п. Мегет	Лысак Л.И. – начальник УО Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива»
74.	Перекрытие транспортного движения по переулку Школьному, переулку Торговому, ул. Центральная, сопровождение шествия	09.05.2019 12.30-13.30	от памятного знака до площади перед администрацией п. Мегет	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
75.	Обеспечение общественного порядка при проведении мероприятий:	09.05.2019 12.30-13.20	около памятного знака в п. Мегет	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
		13.20-13.45	во время шествия от СОШ п. Мегет до администрации п. Мегет	
		13.30-17.00	во время дневного праздничного концерта около здания администрации п. Мегет	
76.	Перекрытие транспортного движения во время шествия и праздничной программы	09.05.2019 11.00-16.00	ул. Центральная п. Мегет	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
77.	Определение схем движения транспорта 09.05.2019 в местах проведения праздничных мероприятий в целях безопасности граждан, оповещение перевозчиков	до 01.05.2019		Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
78.	Оповещение жителей п. Мегет о перекрытии транспортного движения 09.05.2019	до 05.05.2019		Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ Черепанова Н.В. – директор МКУ ЦПОИ
79.	Утверждение схем перекрытия движения транспорта на 09.05.2019 на территории п. Мегет	до 01.05.2019		Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
80.	Установка знаков объезда, в соответствии с утвержденной ГИБДД схемой движения транспорта	09.05.2019 9.00-16.00		Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
81.	Организация дежурства фельдшера в п. Мегет во время проведения митинга и шествия	09.05.2019 12.30-13.30		Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
82.	Организация дежурства фельдшера в п. Мегет во время дневного праздничного концерта	09.05.2019 13.30-15.30		Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
83.	Организация расширенной торговли в местах проведения мероприятий	09.05.2019 11.00-16.00	на площади около администрации п. Мегет	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ
84.	Организация и проведение праздничной концертной программы для ветеранов ВОВ, жителей п. Мегет «И пусть ликует Май Победы!»	09.05.2019 13.30-15.30	на площади около администрации п. Мегет	Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива» Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

№ п/п	Мероприятие	Дата и время проведения	Место проведения	Ответственный
85.	Организация перевозки ВОВ в п. Стеклянка для возложения гирлянды к памятному знаку в п. Стеклянка	09.05.2019 13.30-14.00	около памятного знака в п. Стеклянка	Хорошилов Е.В. – начальник отдела по Мегетской территории УВГТ
мкр Юго-Восточный				
86.	Организация и проведение праздничной концертной программы для ветеранов ВОВ, жителей мкр Юго-Восточный «И пусть ликует Май Победы!»	08.05.2019 12.00-13.00	СОШ №22	Денисов А.С. – директор МАУДО «Перспектива»
мкр Китой				
87.	Организация и проведение шествия «Бессмертный полк»	09.05.2019 11.00-11.15	от МБОУ СОШ № 11 по ул. Трактовой до ДК «Лесник»	Лысак Л.И. – начальник УО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
88.	Перекрытие транспортного движения во время шествия жителей мкр Китой	09.05.2019 10.30-12.00	мкр Китой, ул. Трактовая	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
89.	Организация и проведение митинга около памятного знака «Подвигом славны твои земляки», акции «Георгиевская ленточка»	09.05.2019 11.15-12.00	около памятного знака, напротив ДК «Лесник»	Лысак Л.И. – начальник УО Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
90.	Организация охраны общественного порядка в местах проведения мероприятий	09.05.2019 11.00-13.00	мкр Китой	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
91.	Организация расширенной торговли	09.05.2019 11.00-14.00	около ДК «Лесник»	Тюменцева Н.М. - начальник отдела потребительского рынка УОБ
92.	Организация концертной программы, посвященной Дню Победы «Хорошо на свете без войны!»	09.05.2019 12.00-13.00	площадка ДК «Лесник»	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
93.	Организация дежурства фельдшера в мкр Китой	09.05.2019 10.30-13.00	площадка ДК «Лесник»	Траншкина Н.В. – директор МАУ ДК «Энергетик»
с. Савватеевка				
94.	Организация и проведение шествия «Бессмертный полк»	09.05.2019 11.00-11.30	ул. Совхозная	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
95.	Организация перекрытия транспортного движения во время шествия «Бессмертный полк»	09.05.2019 11.00-11.30	ул. Совхозная	Лунева С. А. – начальник отдела по Савватеевской территории УВГТ Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
96.	Организация и проведение митинга около памятного знака «Подвигом славны твои земляки», акции «Георгиевская ленточка»	09.05.2019 11.30-12.00	у памятного Знака около ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива» Лысак Л.И. – начальник УО
97.	Организация и проведение праздничного концерта «Героям посвящается»	09.05.2019 12.00-13.30	в ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
98.	Организация охраны общественного порядка в местах проведения мероприятий	09.05.2019 10.30-15.00	около памятного Знака, около ДК «Нива», в ДК «Нива»	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
99.	Организация праздничного чаепития для ВОВ	09.05.2019 13.30-14.30	ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
100.	Организация дежурства фельдшера во время проведения мероприятий	09.05.2019 11.00-15.00	около памятного знака, во время концерта и чаепития в ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
101.	Организация праздничной торговли в местах проведения мероприятий	09.05.2019 11.00-14.00	около ДК «Нива»	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ
102.	Уборка территории до и после проведения праздничных мероприятий	09.05.2019	около памятного знака, около ДК «Нива»	Лунева С.А. – начальник отдела по Савватеевской территории Управления по внегородским территориям администрации АГО Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
103.	Организация работы полевой кухни	09.05.2019 11.30-12.30	около ДК «Нива»	Городовский А.В. – директор МАУК ДК «Нива»
с. Одинск				
104.	Обеспечение безопасности во время проведения праздничных мероприятий	09.05.2019 9.00-16.00	с. Одинск	Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
105.	Организация и проведение спортивных соревнований	09.05.2019 9.00-10.00	Многофункциональная площадка с. Одинск	Конюхова Т.А – директор МАУ ДК «Одинск»
106.	Организация и проведение акции «Бессмертный полк»	09.05.2019 11.30-12.00	по ул. Ленина и ул. Рассвет ул. Победы с. Одинск	Конюхова Т.А – директор МАУ ДК «Одинск»
107.	Перекрытие транспортного движения во время проведения шествия «Бессмертный полк»	09.05.2019 11.00-12.30	по ул. Ленина и ул. Рассвет ул. Победы с. Одинск	Широнова Е. П. – начальник отдела по Одинской территории УВГТ Суслов А.В. – начальник УМВД России по АГО
108.	Организация и проведение митинга «Мир победил! Окончена война!»	09.05.2019 12.00-12.30	у памятного Знака около ДК «Одинск»	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»
109.	Организация и проведение праздничного концерта «Во славу Родины споем!»	09.05.2019 15.00-16.00	ДК «Одинск»	Конюхова Т.А. – директор МАУ ДК «Одинск»
110.	Организация расширенной торговли	09.05.2019 11.00-16.00	около ДК «Одинск»	Тюменцева Н.М. – начальник отдела потребительского рынка УОБ

Мэр Ангарского городского округа С.А. Петров

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа извещает о проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка.

Форма проведения торгов: аукцион.

Организатор аукциона: Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее – Комитет).

Орган, принявший решение о проведении аукциона: аукцион проводится на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 01.04.2019 № 282-па «О проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка с кадастровым номером 38:26:041406:773».

Место, дата и время проведения аукциона: аукцион назначен на 24.05.2019 в 10 часов 00 минут по местному времени по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1.

Порядок проведения аукциона регламентируется ст. 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации.

Предмет аукциона: право на заключение договора аренды земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 38:26:041406:773, площадью 764 кв.м, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, квартал 6, участок 65, с разрешенным использованием: земельный участок в квартале 6 для строительства одноквартирного жилого дома.

Сведения о правах: государственная собственность не разграничена.

Сведения об обременениях и ограничениях использования: отсутствуют.

Срок аренды земельного участка 20 (двадцать) лет.

Технические условия подключения (технологического присоединения) будущих объектов к сетям инженерно-технического обеспечения и плата за подключение (технологическое присоединение):

Электроснабжение.

Предварительные технические условия в соответствии с письмом от 19.11.2018 № Исх-1697/АЭС филиала ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Ангарские электрические сети». Срок действия настоящих технических условий – 3 года с даты их выдачи. Плата за технологическое присоединение утверждается каждый год Службой по тарифам Иркутской области и зависит от класса напряжения, категории электроснабжения и заявленной максимальной мощности, а также от объема строительства проектируемых электрических сетей.

Максимально и (или) минимально допустимые параметры разрешенного строительства объекта капитального строительства определены Правилами землепользования и застройки Ангарского городского округа, утвержденными решением Думы Ангарского городского округа от 26.05.2017 № 302-35/01рД (в редакции решения Думы Ангарского городского округа от 01.10.2018 № 424-55/01рД).

Дата и время начала и окончания приема заявок на участие в аукционе:

Заявки на участие принимаются организатором аукциона с 14 часов 00 минут 22.04.2019 до 13 часов 00 минут 20.05.2019 по рабочим дням: понедельник, среда с 10-00 до 17-00 (перерыв с 13-00 до 14-00), в пятницу с 8-30 до 13-00 по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет 131.

Порядок определения участников торгов: 22.05.2019 будет осуществлено рассмотрение заявок и документов претендентов, установление факта поступления от претендентов задатков. По результатам рассмотрения документов Комитетом будет принято решение о признании претендентов участниками торгов или об отказе в допуске претендентов к участию в торгах, которое будет оформлено протоколом.

Контактные лица: Демченко Ольга Анатольевна тел. 8 (3955) 50-41-20.

Критерий определения победителя аукциона – наибольший размер ежегодной арендной платы за земельный участок.

Начальная цена предмета аукциона в размере ежегодной арендной платы за земельный участок – 19000 (девятнадцать тысяч) рублей.

«Шаг аукциона» - 500 (пятьсот) рублей.

Размер задатка и реквизиты для их перечисления:

Для участия в аукционе заявитель вносит задаток в размере 20 % начального размера ежегодной арендной платы за земельный участок – 3800 (три тысячи восемьсот) рублей путем перечисления суммы денежных средств на расчетный счет организатора аукциона по следующим банковским реквизитам: Комитет по экономике и финансам администрации Ангарского городского округа (КУМИ администрации АГО л/с 05702011883), ИНН 3801131931, КПП 380101001, счет получателя - 40302810450045080002, банк получателя Отделение Иркутск г. Иркутск, БИК 042520001, ОКТМО 25703000, КБК 702 0 00 00000 00 0000 000. В поле назначение платежа платежного документа указывается: «Задаток на участие в аукционе».

Задаток должен поступить на вышеуказанный счет не позднее даты рассмотрения заявок. Доку-

ментом, подтверждающим поступление задатка, является выписка со счета организатора торгов.

Возврат задатка осуществляется:

- в случае недопущения претендента к участию в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня оформления протокола приема заявок на участие в аукционе);
- в случае отзыва претендентом заявки на участие в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки);
- не победившим в аукционе участникам (в течение 3 (трех) дней со дня подписания протокола о результатах аукциона);
- в случае отказа организатора аукциона от проведения аукциона (в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения об отказе в проведении аукциона).

Возврат задатка осуществляется на основании заявления о возврате задатка для участия в аукционе от претендента, путём перечисления денежных средств в размере внесённого задатка на расчётный счёт, указанный в заявлении на возврат задатка для участия в аукционе. Заявление о возврате задатка для участия в аукционе представляется в Комитет по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет № 128.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор аренды земельного участка заключается в соответствии с пунктом 13, 14 или 20 статьи 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации, засчитываются в счет арендной платы за него. Задатки, внесенные этими лицами, не заключившими в установленном настоящей статьей порядке договор аренды земельного участка вследствие уклонения от заключения указанного договора, не возвращаются.

ДОГОВОР
аренды земельного участка

г. Ангарск № _____ **от «____» _____ 201__г.**

В соответствии с _____ **администрация Ангарского городского округа,** именуемая в дальнейшем **«Арендодатель»**, в лице **Бондарчука Константина Сергеевича,** действующего на основании Доверенности от 04 мая 2018 года, удостоверенной Прокопьевой Ириной Александровной, временно исполняющей обязанности нотариуса Беневоленской Ирины Викторовны Ангарского нотариального округа Иркутской области и зарегистрированной в реестре за №38/34-н/38-2018-3-1343, и _____ _____ _____ **именуемое в дальнейшем «Арендатор»,** и именуемые в дальнейшем «**Стороны**», заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Предмет Договора.

1.1. Арендодатель из земель _____ предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок (далее - Участок), площадью _____ кв.м., с кадастровым номером _____, находящийся по адресу: _____, с разрешенным использованием: _____в границах, указанных в выписке из ЕГРН, прилагаемом к настоящему Договору.

2. Срок действия Договора.

2.1.Срок аренды Участка устанавливается **по _____.**

2.2. Договор считается заключенным и вступает в силу с даты его государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Иркутской области, при этом в соответствии с п.2 ст.425 Гражданского кодекса Российской Федерации стороны установили, что условия договора о начислении арендной платы распространяются на отношения сторон, возникшие **с _____.**

3. Размер и условия внесения арендной платы.

3.1. Годовая арендная плата за земельный участок составляет _____рублей (_____ _____ рублей). Сумма внесенного задатка в размере _____ рублей (_____ рублей) засчитывается в 20____ году в счет арендной платы по Договору. Арендная плата не подлежит изменению в течение всего срока действия настоящего договора.

3.2. Внесение арендной платы за использование земельного участка осуществляется ежеквартально не позднее 10 числа второго месяца каждого квартала путем перечисления на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск, г. Иркутск, БИК 042520001, № счета 40101810250048010001, код 70211105012041000120, с пометкой «Арендная плата по договору аренды земельного участка № _____». В случае заключения договора аренды земельного участка после 10 числа второго месяца квартала, арендная плата за использование земельного участка в указанном квартале вносится не позднее 10 числа второго месяца следующего квартала.

Для получения реквизитов на текущий год Арендатор обязан до 01 февраля текущего года ежегодно являться к Арендодателю со своим экземпляром Договора.

3.3.Датой оплаты считается дата фактического поступления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.

4. Права и обязанности Сторон.

4.1.Арендодатель имеет право:

4.1.1.Требовать досрочного расторжения Договора при неиспользовании Участка, использовании Участка не по целевому назначению, не в соответствии с разрешенным использованием (назначением), а также при использовании способами, приводящими к порче Участка, при невнесении арендной платы более чем за 3 месяца и нарушении других условий Договора.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию Участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством РФ.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2.Передать Участок Арендатору по Акту приема-передачи с указанием его характеристики.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1.Использовать Участок на условиях , установленных настоящим Договором.

4.3.2. Сдавать участок в субаренду, а также передавать права и обязанности по договору третьему лицу в пределах срока действия настоящего Договора, в том числе в залог, при условии уведомления Арендодателя.

4.3.3. Проводить мероприятия, направленные на пересмотр кадастровой стоимости земельного участка, в части определения кадастровой стоимости земельного участка в размере его рыночной стоимости, с согласия Арендодателя.

4.4.Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора и использовать Участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием, определенным в п.п. 1.1. договора.

4.4.2. После передачи прав и обязанностей по договору третьим лицам, новый Арендатор обязан предоставить Арендодателю зарегистрированный в Едином государственном реестре недвижимости документ, подтверждающий перемену лиц в договоре.

4.4.3. Использовать Участок в соответствии с целевым назначением способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту; сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на земельном участке в соответствии с законодательством; соблюдать при использовании земельного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю, представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на Участок по их требованию.

4.4.5. Письменно сообщить Арендодателю не позднее чем за 3 месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на Участке и прилегающих к нему территориях, не допускать загрязнение, истощение, деградацию, порчу, уничтожение земель и почв и иное негативное воздействие на земле и почве, а также выполнять работы по благоустройству территории; осуществлять мероприятия по охране земель, лесов, водных объектов и других природных ресурсов, в том числе меры пожарной безопасности.

4.4.7. Уплачивать в размере и на условиях, установленных настоящим Договором, арендную плату. Ежеквартально уточнять у Арендодателя реквизиты на уплату арендной платы в соответствии с п.3.2. раздела 3 Договора.

4.4.8. В течение 5 дней с момента изменения почтового адреса или юридического адреса сообщить об этом Арендодателю в письменной форме. При направлении Арендатору писем, уведомлений, требований и т.п. по реквизитам, указанным в настоящем договоре, Арендатор считается надлежаще уведомленным по истечении 5 дней со дня направления заказного письма с уведомлением о вручении.

4.4.9. Уведомлять Арендодателя в срок не позднее 30 календарных дней со дня заключения сделки, связанной с отчуждением имущества, находящегося на Участке, и ходатайствовать перед ним о переоформлении документов, удостоверяющих право на землю.

4.4.10. Не нарушать права других землепользователей.

4.4.11. Не допускать строительство новых объектов, реконструкцию существующих до разработки проектной документации, ее утверждения, получения положительных заключений соответствующих экспертиз по проектной документации, а также до получения разрешения на строительство, реконструкцию либо уведомления о соответствии указанных в уведомлении о планируемом строительстве параметров объекта индивидуального жилищного строительства или садового дома установленным параметрам и допустимости размещения объекта индивидуального жилищного строительства или садового дома на земельном участке) в установленном порядке.

4.4.12. Выполнять условия эксплуатации городских подземных, наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.д., не препятствовать их ремонту и обслуживанию, а также в случае расположения земельного участка в охранной зоне электросетевого хозяйства, обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения его безопасности.

4.4.13. Не позднее двух месяцев со дня подписания настоящего Договора заключить 4.4.13. договор на вывоз и утилизацию твердых бытовых отходов (ТБО) и предоставить его копию в Управление по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа, по адресу: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, 2 этаж, кабинет № 205.

4.4.14. Обеспечить безопасность процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) для третьих лиц и окружающей среды посредством установления ограждения по периметру земельного участка.

4.4.15. В случае наличия на предоставленном земельном участке природных ресурсов не допускать рубку (резку) деревьев (кустарников) до заключения соглашения об установлении порядка выполнения компенсационных работ.

4.5. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность сторон.

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатор выплачивает Арендодателю пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск, г. Иркутск, БИК 042520001, № счета 40101810250048010001, код 70211105012042000120 с пометкой «Пени по договору аренды земельного участка № _____».

5.3. Если при прекращении Договора Арендатор не возвратит Участок, либо возвратит несвоевременно, то он вносит арендную плату за все время просрочки с учетом пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки.

5.4. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством РФ.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора.

6.1. Изменение, прекращение, расторжение Договора осуществляется по соглашению сторон, если иное не установлено законодательством РФ и условиями Договора.

6.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в п.п.4.1.1. п.4.1. раздела 4 настоящего Договора.

6.3. Договор может быть досрочно расторгнут по инициативе Арендатора не ранее чем через год с даты его заключения.

6.4. При прекращении Договора, отказе от исполнения Договора Арендатор в десятидневный срок обязан вернуть Участок Арендодателю в надлежащем состоянии.

6.5. Риск изменения обстоятельств по Договору несет Арендатор.

7. Особые условия договора.

7.1. Договор субаренды земельного участка, а также Соглашение о передаче Арендатором своих прав и обязанностей по Договору подлежат государственной регистрации в установленном законом порядке .

7.2. Срок действия договора субаренды не может превышать срок действия Договора.

7.3. При досрочном расторжении Договора договор субаренды земельного участка прекращает свое действие.

7.4. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру хранится у Сторон, третий передается Управление Федеральной регистрационной службы по Иркутской области.

8. Адреса и подписи Сторон.

Арендодатель:	**Арендатор:**
Администрация Ангарского городского округа	_____
Зарегистрирована в г. Ангарске Иркутской области 14.05.2015	_____
665830, Иркутская область, г. Ангарск, 63 квартал, дом 2	_____
ИНН 3801131762/КПП 380101001	_____
ОГРН 1153850021797	_____
Бондарчук К.С.	Подпись: _____
Подпись:_____	(м.п.)

Приложение к Договору:
1. Выписка из ЕГРН;
2. Акт приема – передачи земельного участка.

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

Форма заявки

***Продавцу:* В Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа**

Заявка на участие в аукционе

_____

(полное наименование организации, Ф.И.О., должность, либо номер и дата доверенности)

_____, именуемый далее

***Претендент*, изучив данные информационного сообщения (на сайте _____ _____, в газете Ангарские ведомости от _____ № _____) о проведении аукциона на право заключения договора аренды** сроком на 20 (двадцать) лет земельного участка с кадастровым номером 38:26:041406:773, площадью 764 кв.м, расположенного по адресу: Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, квартал 6, участок 65, с разрешенным использованием: земельный участок в квартале 6 для строительства одноквартирного жилого дома**, принимая решение об участие в аукционе**

ОБЯЗУЮСЬ:

1) Соблюдать условия аукциона, содержащиеся в информационном сообщении о проведении аукциона (на сайте _____, в газете «Ангарские ведомости» от _____ 2019 № _____).

2) В случае признания победителем аукциона, подписать протокол об итогах аукциона в день проведения аукциона.

Адрес и банковские реквизиты Претендента:

_____
_____
_____
_____
_____

Приложения:

Для физических лиц:
1) копия документа, удостоверяющего личность заявителя,
2) копия платежного поручения от «_____»_____2019 №_____;
3) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости).

Для юридических лиц:
1) копия платежного поручения от «_____»_____2019 №_____;
2) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости);
3) надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо.

Подпись Претендента (его уполномоченного представителя)

_____
Подпись Расшифровка подписи

М.П. «____»_____2019

Заявка принята Продавцом:

Час._____мин._____ «____»_____2019 за №_____

Подпись уполномоченного лица Продавца

_____ _____
Подпись *Расшифровка подписи*

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для индивидуального жилищного строительства.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Местоположение – Российская Федерация, Иркутская область, Ангарский городской округ, город Ангарск, микрорайон Строитель, улица 3-я Заозерная, участок 6.

Площадь – 1685 кв.м.

Вид разрешенного использования – для индивидуального жилищного строительства.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, телефон для справок: 50-41-19.

В целях ознакомления со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории рекомендую обращаться по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1 в рабочие дни: понедельник и среда с 10:00 до 17:00; пятница с 8:30 до 13:00; обед с 13:00 до 14:00».

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа извещает о проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка.

Форма проведения торгов: аукцион, открытый по составу участников.

Организатор аукциона: Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее – Комитет).

Орган, принявший решение о проведении аукциона: аукцион проводится на основании постановления администрации Ангарского городского округа от 12.04.2019 № 320-па «О проведении аукциона на право заключения договора аренды земельного участка с кадастровым номером 38:26:040104:263».

Место, дата и время проведения аукциона: аукцион назначен на 31.05.2019 в 10 часов 00 минут по местному времени по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1.

Порядок проведения аукциона регламентируется ст. 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации.

Предмет аукциона: право на заключение договора аренды земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 38:26:040104:263, площадью 2070 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, ул. Ленина, с разрешенным использованием: для эксплуатации временной автостоянки.

Сведения о правах: государственная собственность не разграничена.

Сведения об обременениях и ограничениях использования: отсутствуют.

Срок аренды земельного участка 5 (пять) лет.

Технические условия подключения (технологического присоединения) будущих объектов к сетям инженерно-технического обеспечения и плата за подключение (технологическое присоединение) не требуются.

Дата и время начала и окончания приема заявок на участие в аукционе:

Заявки на участие принимаются организатором аукциона с 14 часов 00 минут 22.04.2019 до 13 часов 00 минут 27.05.2019 по рабочим дням: понедельник, среда с 10-00 до 17-00 (перерыв с 13-00 до 14-00), в пятницу с 8-30 до 13-00 по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет 131.

Порядок определения участников торгов: 29.05.2019 будет осуществлено рассмотрение заявок и документов претендентов, установление факта поступления от претендентов задатков. По результатам рассмотрения документов Комитетом будет принято решение о признании претендентов участниками торгов или об отказе в допуске претендентов к участию в торгах, которое будет оформлено протоколом.

Контактные лица: Демченко Ольга Анатольевна тел. 8 (3955) 50-41-20.

Критерий определения победителя аукциона – наибольший размер ежегодной арендной платы за земельный участок.

Начальная цена предмета аукциона в размере ежегодной арендной платы за земельный участок – 161000 (сто шестьдесят одна тысяча) рублей.

«Шаг аукциона» - 4000 (четыре тысячи) рублей.

Размер задатка и реквизиты для их перечисления:

Для участия в аукционе заявитель вносит задаток в размере 20 % начального размера ежегодной арендной платы за земельный участок – 32200 (тридцать две тысячи двести)рублей путем перечисления суммы денежных средств на расчетный счет организатора аукциона по следующим банковским реквизитам: Комитет по экономике и финансам администрации Ангарского городского округа (КУМИ администрации АГО л/с 05702011883), ИНН 3801131931, КПП 380101001, счет получателя - 40302810450045080002, банк получателя Отделение Иркутск г. Иркутск, БИК 042520001, ОКТМО 25703000, КБК 702 0 00 00000 00 0000 000. В поле назначение платежа платежного документа указывается: «Задаток на участие в аукционе».

Задаток должен поступить на вышеуказанный счет не позднее даты рассмотрения заявок. Документом, подтверждающим поступление задатка, является выписка со счета организатора торгов.

Возврат задатка осуществляется:

- в случае недопущения претендента к участию в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня оформления протокола приема заявок на участие в аукционе);
- в случае отзыва претендентом заявки на участие в аукционе (в течение 3 (трех) дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки);
- не победившим в аукционе участникам (в течение 3 (трех) дней со дня подписания протокола о результатах аукциона);
- в случае отказа организатора аукциона от проведения аукциона (в течение 3 (трех) дней со дня принятия решения об отказе в проведении аукциона).

Возврат задатка осуществляется на основании заявления о возврате задатка для участия в аукционе от претендента, путём перечисления денежных средств в размере внесённого задатка на расчётный счёт, указанный в заявлении на возврат задатка для участия в аукционе. Заявление о возврате задатка для участия в аукционе представляется в Комитет по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, кабинет № 128.

Задаток, внесенный лицом, признанным победителем аукциона, задаток, внесенный иным лицом, с которым договор аренды земельного участка заключается в соответствии с пунктом 13, 14 или 20 статьи 39.12 Земельного кодекса Российской Федерации, засчитываются в счет арендной платы за него. Задатки, внесенные этими лицами, не заключившими в установленном настоящей статьей порядке договор аренды земельного участка вследствие уклонения от заключения указанного договора, не возвращаются.

ДОГОВОР
аренды земельного участка

г. Ангарск № _____ от «____» _____ 2019

В соответствии с _____ **администрация Ангарского городского округа,** именуемая в дальнейшем **«Арендодатель»**, в лице **Бондарчука Константина Сергеевича,** действующего на основании Доверенности от 04 мая 2018 года, удостоверенной Прокопьевой Ириной Александровной, временно исполняющей обязанности нотариуса Беневоленской Ирины Викторовны Ангарского нотариального округа Иркутской области и зарегистрированной в реестре за №38/34-н/38-2018-3-1343,и _____ _____ _____ **именуемое в дальнейшем «Арендатор»,** и именуемые в дальнейшем **«Стороны»**, заключили настоящий Договор (далее - Договор) о нижеследующем.

2. **Предмет Договора.**

1.1. Арендодатель из земель _____ предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок (далее - **Участок**), площадью _____ кв.м., с кадастровым номером _____, находящийся по адресу: _____, с разрешенным использованием: _____в границах, указанных в Кадастровой выписке о земельном участке, прилагаемом к настоящему Договору**.**

1.1.1. В отношении земельного участка с кадастровым номером 38:26:040104:263 зарегистрированы ограничения прав, предусмотренные ст. 56, 56.1 Земельного кодекса Российской Федерации. Приказ ОАО «ИЭСК» об определении границ охранных зон от 02.10.2012 № 316.

2. Срок действия Договора.

2.1.Срок аренды Участка устанавливается **по _____.**

2.2. Договор считается заключенным и вступает в силу с даты его государственной регистрации в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Иркутской области, при этом в соответствии с п.2 ст.425 Гражданского кодекса Российской Федерации стороны установили, что условия договора о начислении арендной платы распространяются на отношения сторон, возникшие **с _____.**

3. Размер и условия внесения арендной платы.

3.1. Годовая арендная плата за земельный участок составляет _____рублей (_____ _____ рублей). Сумма внесенного задатка в размере _____

рублей (_____ рублей) засчитывается в 20____ году в счет арендной платы по Договору. Арендная плата не подлежит изменению в течение всего срока действия настоящего договора.

3.2. Внесение арендной платы за использование земельного участка осуществляется ежеквартально не позднее 10 числа второго месяца каждого квартала путем перечисления на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск, г. Иркутск, БИК 042520001, № счета 40101810250048010 01, код 70211105012041000120, с пометкой «Арендная плата по договору аренды земельного участка от _____ № _____». В случае заключения договора аренды земельного участка после 10 числа второго месяца квартала, арендная плата за использование земельного участка в указанном квартале вносится не позднее 10 числа второго месяца следующего квартала.

Для получения реквизитов на текущий год Арендатор обязан до 01 февраля текущего года ежегодно являться к Арендодателю со своим экземпляром Договора.

3.3.Датой оплаты считается дата фактического поступления денежных средств на расчетный счет Арендодателя.

4. Права и обязанности Сторон.

4.1.Арендодатель имеет право:

4.1.1.Требовать досрочного расторжения Договора при неиспользовании Участка, использовании Участка не по целевому назначению, не в соответствии с разрешенным использованием (назначением), а также при использовании способами, приводящими к порче Участка, при невнесении арендной платы более чем за 3 месяца и нарушении других условий Договора.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию Участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности Арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством РФ.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2.Передать Участок Арендатору по Акту приема-передачи с указанием его характеристики.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1.Использовать Участок на условиях, установленных настоящим Договором.

4.3.2. Сдавать участок в субаренду, а также передавать свои права и обязанности по договору третьему лицу в пределах срока действия настоящего Договора, в том числе в залог при условии уведомления арендодателя.

4.4.Арендатор обязан:

4.4.1.Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. После передачи прав и обязанностей по договору третьим лицам, новый Арендатор обязан предоставить Арендодателю зарегистрированный в Едином государственном реестре недвижимости документ, подтверждающий перемену лиц в договоре.

4.4.3.Использовать Участок в соответствии с целевым назначением способами, которые не должны наносить вред окружающей среде, в том числе земле как природному объекту; сохранять межевые, геодезические и другие специальные знаки, установленные на земельном участке в соответствии с законодательством; соблюдать при использовании земельного участка требования градостроительных регламентов, строительных, экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и иных правил, нормативов.

4.4.4.Обеспечить Арендодателю, представителям органов государственного и муниципального земельного контроля доступ на Участок по их требованию.

4.4.5.Письменно сообщить Арендодателю не позднее чем за 3 месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на Участке и прилегающих к нему территориях, не допускать загрязнение, истощение, деградацию, порчу, уничтожение земель и почв и иное негативное воздействие на земле и почве, а также выполнять работы по благоустройству территории; осуществлять мероприятия по охране земель, лесов, водных объектов и других природных ресурсов, в том числе меры пожарной безопасности.

4.4.7.Уплачивать в размере и на условиях, установленных настоящим Договором, арендную плату. Ежеквартально уточнять у Арендодателя реквизиты на уплату арендной платы в соответствии с п.3.2. раздела 3 Договора.

4.4.8. В течение 5 дней с момента изменения почтового адреса или юридического адреса сообщить об этом Арендодателю в письменной форме. При направлении Арендатору писем, уведомлений, требований и т.п. по реквизитам, указанным в настоящем договоре, Арендатор считается надлежаще уведомленным по истечении 5 дней со дня направления заказного письма с уведомлением о вручении.

4.4.9. Не нарушать права других землепользователей.

4.4.10. Выполнять условия эксплуатации городских подземных, наземных коммуникаций, сооружений, дорог, проездов и т.д., не препятствовать их ремонту и обслуживанию, а также в случае расположения земельного участка в охранной зоне электросетевого хозяйства, обеспечить допуск представителей собственника линейного объекта или представителей организации, осуществляющей эксплуатацию линейного объекта, к данному объекту в целях обеспечения его безопасности.

4.4.11. Не позднее двух месяцев со дня подписания настоящего Договора заключить договор на вывоз и утилизацию отходов и предоставить его копию в Управление по капитальному строительству, жилищно-коммунальному хозяйству, транспорту и связи администрации Ангарского городского округа, по адресу: 665830, Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, 2 этаж, кабинет № 205.

4.4.12. Обеспечить безопасность процессов проектирования (включая изыскания), строительства, монтажа, наладки, эксплуатации и утилизации (сноса) для третьих лиц и окружающей среды посредством установления ограждения по периметру земельного участка.

4.5.Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность сторон.

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством РФ.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору Арендатор выплачивает Арендодателю пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются на счет: УФК по Иркутской области (КУМИ администрации Ангарского городского округа), ИНН 3801131931, КПП 380101001, ОКТМО 25703000, Отделение Иркутск, г. Иркутск, БИК 042520001, № счета 40101810250048010 01, код 70211105012042000120 с пометкой «Пени по договору аренды земельного участка от _____ № _____».

5.3. Если при прекращении Договора Арендатор не возвратит Участок, либо возвратит несвоевременно, то он вносит арендную плату за все время просрочки с учетом пени в размере 0,1% от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки.

5.4. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством РФ.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора.

6.1. Изменение, прекращение, расторжение Договора осуществляется по соглашению сторон, если иное не установлено законодательством РФ и условиями Договора.

6.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в п.п.4.1.1. п.4.1. раздела 4, а также неисполнения п.п.4.4.12. п.4.4. раздела 4 настоящего Договора.

6.3. Договор может быть досрочно расторгнут по инициативе Арендатора не ранее чем через год с даты его заключения.

6.4. При прекращении Договора, отказе от исполнения Договора Арендатор в десятидневный срок обязан вернуть Участок Арендодателю в надлежащем состоянии.

6.5. Риск изменения обстоятельств по Договору несет Арендатор.

7. Особые условия договора.

7.1. Договор субаренды земельного участка, а также Соглашение о передаче Арендатором своих прав и обязанностей по Договору подлежат государственной регистрации в установленном законом порядке .

7.2. Срок действия договора субаренды не может превышать срок действия Договора.

7.3. При досрочном расторжении Договора договор субаренды земельного участка прекращает свое действие.

7.4. Настоящий Договор составлен в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру хранится у Сторон, третий передается Управление Федеральной регистрационной службы по Иркутской области.

8. Адреса и подписи Сторон.

Арендодатель:	**Арендатор:**
Администрация Ангарского городского округа	_____
Зарегистрирована в г. Ангарске Иркутской области 14.05.2015	_____
665830, Иркутская обл., г. Ангарск, 63-й квартал, дом 2	_____
ИНН 3801131762/КПП 380101001 ОГРН 1153850021797	
Бондарчук К.С.	
Подпись:_____	Подпись: _____ (м.п.)

Приложение к Договору:
1. Выписка из ЕГРН;
2. Акт приема – передачи земельного участка– 1л.

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

Форма заявки ***Продавцу:*** ***В Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа***

Заявка на участие в аукционе

_____
(полное наименование организации, Ф.И.О., должность, либо номер и дата доверенности)
_____, именуемый далее

Претендент, **изучив данные информационного сообщения (на сайте _____ _____, в газете Ангарские ведомости от _____ № _____) о проведении аукциона открытого по составу участников на право заключения договора аренды** сроком на 5 (пять) лет земельного участка из земель населенных пунктов с кадастровым номером 38:26:040104:263, площадью 2070 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, г. Ангарск, ул. Ленина, с разрешенным использованием: для эксплуатации временной автостоянки**, принимая решение об участие в аукционе**

ОБЯЗУЮСЬ:

1) Соблюдать условия аукциона, содержащиеся в информационном сообщении о проведении аукциона (на сайте _____, в газете «Ангарские ведомости» от _____ 2019 № _____).

2) В случае признания победителем аукциона, подписать протокол об итогах аукциона в день проведения аукциона.

Адрес и банковские реквизиты Претендента:

_____
_____
_____
_____
_____
_____

Приложения:

Для физических лиц:
1) копия документа, удостоверяющего личность заявителя,
2) копия платежного поручения от «_____»_____2019 №_____;
3) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости).

Для юридических лиц:
1) копия платежного поручения от «_____»_____2019 №_____;
2) доверенность на право предоставления интересов заявителя (при необходимости);
3) надлежащим образом заверенный перевод на русский язык документов о государственной регистрации юридического лица в соответствии с законодательством иностранного государства в случае, если заявителем является иностранное юридическое лицо.

Подпись Претендента (его уполномоченного представителя)

_____
Подпись Расшифровка подписи

М.П. «____»_____2019

Заявка принята Продавцом:

Час._____мин._____ «____»_____2019 за №_____

Подпись уполномоченного лица Продавца

_____ _____
Подпись *Расшифровка подписи*

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для строительства индивидуального жилого дома.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Кадастровый номер – 38:26:041406:727.

Местоположение – Иркутская область, город Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, территория в границах улиц Заводская, Шоссейная, Лесная, Центральная, участок 107.

Площадь – 947 кв.м.

Вид разрешенного использования – для строительства индивидуального жилого дома.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, телефон для справок: 50-41-19.

В целях ознакомления со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории рекомендую обращаться по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1 в рабочие дни: понедельник и среда с 10:00 до 17:00; пятница с 8:30 до 13:00; обед с 13:00 до 14:00».

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

«В соответствии с действующим земельным законодательством администрация Ангарского городского округа информирует о наличии земельного участка, который может быть предоставлен в аренду для строительства индивидуального жилого дома.

Сведения о земельном участке:

Категория земель – земли населенных пунктов.

Кадастровый номер – 38:26:041406:729.

Местоположение – Иркутская область, город Ангарск, микрорайон Юго-Восточный, территория в границах улиц Заводская, Шоссейная, Лесная, Центральная, участок 109.

Площадь – 947 кв.м.

Вид разрешенного использования – для строительства индивидуального жилого дома.

Вид права – аренда 20 (двадцать) лет.

Заявления от граждан о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды земельного участка в соответствии с требованиями, установленными статьей 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации принимаются в течение 30 дней со дня опубликования данного сообщения в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1, телефон для справок: 50-41-19.

В целях ознакомления со схемой расположения земельного участка на кадастровом плане территории рекомендую обращаться по адресу: Иркутская область, город Ангарск, квартал 59, дом 4, помещение 1 в рабочие дни: понедельник и среда с 10:00 до 17:00; пятница с 8:30 до 13:00; обед с 13:00 до 14:00».

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа (далее по тексту – продавец) извещает о проведении торгов по продаже муниципального имущества посредством публичного предложения: (официальные сайты www.angarsk-adm.ru, www.torgi.gov.ru)

Наименование муниципального имущества	Адрес	Площадь кв.м.	Начальная цена - цена первоначального предложения, руб. (с учетом НДС)	Задаток 20% от цены первоначального предложения, руб.	Минимальная цена предложения - цена отсечения, руб. (с учетом НДС)	«Шаг понижения» 10% от первоначального предложения, руб.	Шаг аукциона, руб.	Решение об условиях приватизации принятое администрацией Ангарского городского округа	Сведения о предыдущих торгах
1. Нежилое помещение ЖЭК	Иркутская область, г. Ангарск, мкр-н 6а, д.47, помещение 75	290,0	6 162 000,00	1 232 400,00	3 081 000,00	616 200,00	50 000,00	Постановление администрации АГО от 14.02.2019 № 127-па	Проводились аукционы открытые по составу участников и форме подачи предложений о цене объекта 17.05.2018 22.06.2018 27.07.2018 31.08.2018 19.10.2018 07.12.2018 В связи с отсутствием заявок на участие в аукционах, аукционы признаны несостоявшимися Проводились торги посредством публичного предложения 22.03.2019. В связи с отсутствием заявок на участие в торгах, торги признаны несостоявшимися.

Прием заявок на участие в торгах и ознакомление с иной информацией, в том числе с условиями договора купли-продажи, начинается 23 апреля 2019 г. с 09 час. 00 мин. (по местному времени) и осуществляется продавцом в рабочие дни: понедельник-четверг с 08 часов 30 мин. до 17 час.30 мин., в пятницу с 08 часов 30 мин. до 16 час.30 мин., с перерывом на обед с 13 час. 00 мин. до 14 час. 00 мин., по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 115, отдел управления муниципальным имуществом Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа. Телефон для справок: 50-41-09, главный специалист Муратова Ксения Алексеевна.

Дата окончания приема заявок – 28 мая 2019 года, время окончания приема заявок - 17 час.30 мин. (по местному времени).

Дата признания претендентов участниками торгов – 31 мая 2019 года, в 09 час. 00 мин. (по местному времени). Претендент приобретает статус участника торгов с момента подписания комиссией по приватизации муниципального имущества Ангарского городского округа (далее по тексту - комиссия по приватизации) протокола о признании претендентов участниками Аукциона.

Дата подведения итогов торгов посредством публичного предложения - 31 мая 2019 года в 09 час. 10 мин. (по местному времени) в Комитете по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа по адресу: Иркутская обл., г. Ангарск, квартал 59, дом 4, кабинет № 129.

Предварительно, претенденты на участие в торгах вносят на счет продавца муниципального имущества задаток. Сумма задатка для участия в торгах составляет 20% от начальной цены. Задаток должен поступить на счет продавца в срок не позднее дня окончания приема заявок, а именно не позднее **– 28 мая 2019 года (по местному времени).** Документом, подтверждающим поступления задатка на счет продавца, является выписка со счета продавца. Реквизиты для оплаты задатка:

Получатель: Комитет по экономике и финансам администрации Ангарского городского округа (КУМИ администрации Ангарского городского округа л/с № 05702011883).

ИНН 3801131931,

КПП 380101001,

р/с получателя 40302810450045080002

банк получателя – Отделение Иркутск,

БИК 042520001,

ОКТМО 25703000,

КБК 70200000000000000000.

Назначение платежа: «Задаток на участие в Аукционе по продаже нежилого помещения (здания), расположенного по адресу: ....(указать адрес)».

Данное сообщение является публичной офертой для заключения договора о задатке в соответствии со статьей 437 Гражданского кодекса Российской Федерации, а подача претендентом заявки и перечисление задатка являются акцептом оферты, после чего договор о задатке считается заключенным в письменной форме.

К участию в торгах посредством публичного предложения допускаются юридические и физические лица, которые в соответствии с действующим законодательством могут быть признаны покупателями, своевременно подавшие заявки на участие в торгах посредством публичного предложения и представившие документы в соответствии с перечнем, объявленным в информационном сообщении и уплатившие сумму задатка в указанный срок. В соответствии со ст.16 Федерального закона от 21.12.2001№ 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», для участия в торгах посредством публичного предложения одновременно с заявкой претенденты представляют в Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа следующие документы:

юридические лица:

заверенные копии учредительных документов;

документ, содержащий сведения о доле Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале юридического лица (реестр владельцев акций либо выписка из него или заверенное печатью юридического лица и подписанное его руководителем письмо);

документ, который подтверждает полномочия руководителя юридического лица на осуществление действий от имени юридического лица (копия решения о назначении этого лица или о его избрании) и в соответствии с которым руководитель юридического лица обладает правом действовать от имени юридического лица без доверенности;

физические лица предъявляют документ, удостоверяющий личность, или представляют копии всех его листов.

В случае, если от имени претендента действует его представитель по доверенности, к заявке должна быть приложена доверенность на осуществление действий от имени претендента, оформленная в установленном порядке, или нотариально заверенная копия такой доверенности. В случае, если доверенность на осуществление действий от имени претендента подписана лицом, уполномоченным руководителем юридического лица, заявка должна содержать также документ, подтверждающий полномочия этого лица.

Указанные документы в части их оформления и содержания должны соответствовать требованиям законодательства Российской Федерации. Документы, содержащие помарки, исправления и т.п. не рассматриваются.

Претендент не допускается к участию в торгах посредством публичного предложения по следующим основаниям:

- представленные документы не подтверждают право претендента быть покупателем в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- представлены не все документы в соответствии с перечнем, указанным в информационном сообщении (за исключением предложений о цене муниципального имущества на аукционе), или оформление указанных документов не соответствует законодательству Российской Федерации;

- заявка подана лицом, не уполномоченным претендентом на осуществление таких действий;

- не подтверждено поступление в установленный срок задатка на счет, указанный в информационном сообщении.

Перечень оснований отказа претенденту в участии в торгах посредством публичного предложения является исчерпывающим. Обязанность доказать свое право на приобретение муниципального имущества возлагается на покупателя. В случае, если впоследствии будет установлено, что покупатель муниципального имущества не имел законное право на его приобретение, соответствующая сделка признается ничтожной. До признания претендента участником торгов посредством публичного предложения он имеет право посредством уведомления в письменной форме отозвать зарегистрированную заявку. В случае отзыва претендентом в установленном порядке заявки до даты окончания приема заявок, поступивший от претендента задаток подлежит возврату в срок не позднее, чем пять дней со дня поступления уведомления об отзыве заявки. В случае отзыва претендентом заявки позднее даты окончания приема заявок, задаток возвращается в порядке, установленном для участников торгов посредством публичного предложения.

Торги посредством публичного предложения проводятся в следующем порядке:

Продажа имущества осуществляется с использованием открытой формы подачи предложений о приобретении имущества в течение 1 рабочего дня в рамках одной процедуры в следующем порядке:

а) участникам продажи имущества выдаются пронумерованные карточки участника продажи имущества;

б) процедура продажи начинается с объявления об открытии продажи имущества;

в) после открытия продажи имущества оглашаются наименование имущества, его основные характеристики, цена первоначального предложения и минимальная цена предложения (цена отсечения), а также «шаг понижения» и «шаг аукциона».

«Шаг понижения» устанавливается продавцом в фиксированной сумме, составляющей не более 10 процентов цены первоначального предложения, и не изменяется в течение всей процедуры продажи.

«Шаг аукциона» устанавливается продавцом в фиксированной сумме, составляющей не более 50 процентов «шага понижения», и не изменяется в течение всей процедуры продажи;

г) после оглашения цены первоначального предложения участникам предлагается заявить эту

цену путем поднятия выданных карточек, а в случае отсутствия предложений по первоначальной цене имущества осуществляется последовательное снижение цены на «шаг понижения».

Предложения о приобретении имущества заявляются участниками продажи имущества поднятием карточек после оглашения цены первоначального предложения или цены предложения, сложившейся на соответствующем «шаге понижения»;

д) право приобретения имущества принадлежит участнику продажи имущества, который подтвердил цену первоначального предложения или цену предложения, сложившуюся на соответствующем «шаге понижения», при отсутствии предложений других участников продажи имущества после троекратного повторения сложившейся цены продажи имущества. Ведущий продажи объявляет о продаже имущества, называет номер карточки участника продажи имущества, который подтвердил начальную или последующую цену, указывает на этого участника и оглашает цену продажи имущества;

е) в случае, если несколько участников продажи имущества подтверждают цену первоначального предложения или цену предложения, сложившуюся на одном из «шагов понижения», для всех участников продажи имущества проводится аукцион по установленным Федеральным законом «О приватизации государственного и муниципального имущества» правилам проведения аукциона, предусматривающим открытую форму подачи предложений о цене имущества. Начальной ценой имущества на таком аукционе является цена первоначального предложения или цена предложения, сложившаяся на определенном «шаге понижения». В случае если участники такого аукциона не заявляют предложения о цене, превышающей начальную цену имущества, право его приобретения принадлежит участнику аукциона, который первым подтвердил начальную цену имущества. После завершения аукциона ведущий объявляет о продаже имущества, называет победителя продажи имущества, цену и номер карточки победителя;

ж) цена имущества, предложенная победителем продажи имущества, заносится в протокол об итогах продажи имущества, составляемый в 2 экземплярах.

Подписанный протокол об итогах торгов посредством публичного предложения является документом, удостоверяющим право победителя на заключение договора купли-продажи имущества.

Торги посредством публичного предложения признаются несостоявшимися в следующих случаях:

а) не было подано ни одной заявки на участие в торгах посредством публичного предложения либо ни один из претендентов не признан участником торгов посредством публичного предложения;

б) принято решение о признании только 1 претендента участником торгов посредством публичного предложения;

в) после троекратного объявления ведущим минимальной цены предложения (цены отсечения) ни один из участников не поднял карточку.

В случае признания торгов посредством публичного предложения несостоявшимися продавец в тот же день составляет соответствующий протокол.

Порядок заключения договора купли-продажи и порядок оплаты по договору купли-продажи:

1. Срок заключения договора купли-продажи: не позднее 5 рабочих дней со дня подведения итогов торгов посредством публичного предложения. При уклонении или отказе победителя торгов посредством публичного предложения от заключения в установленный срок договора купли-продажи он утрачивает право на заключение указанного договора и задаток ему не возвращается.

2. Срок оплаты по договору купли-продажи: не позднее 10 рабочих со дня заключения договора купли-продажи. Оплата за приватизированное имущество производится в рублях путем перечисления денежных средств на расчетный счет продавца.

Ранее уплаченные суммы задатков засчитываются победителям торгов посредством публичного предложения в счет оплаты по договорам купли-продажи. Всем участникам торгов посредством публичного предложения, не ставшими победителями, суммы задатков возвращаются в течение 5 календарных дней со дня подведения итого торгов посредством публичного предложения (по письменному заявлению).

Оплата НДС осуществляется покупателем в порядке, установленном действующим налоговым законодательством Российской Федерации.

Председатель Комитета К.С. Бондарчук

ПРОДАВЦУ:
Комитет по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа

З А Я В К А
на приобретение муниципального имущества посредством публичного предложения

«_____ » _____ 2019

_____
(полное наименование юридического (физического) лица, подающего заявку)
_____, именуемый далее
Покупатель, в лице _____
(фамилия, имя, отчество, должность)
действующего на основании _____
изучив данные информационного сообщения о продаже муниципального имущества посредством публичного предложения, проект договора купли-продажи муниципального имущества, принимая решение о приобретении муниципального имущества посредством публичного предложения:

Наименование имущества

_____
(наименование муниципального имущества)

ОБЯЗУЮСЬ:

1) Соблюдать условия приобретения муниципального имущества посредством публичного предложения, содержащиеся в информационном сообщении о продаже муниципального имущества посредством публичного предложения, опубликованном в средствах массовой информации: газета ***«Ангарские Ведомости» от «_____» _____ 2019 № ____ ___(_____)***, а также порядок приобретения муниципального имущества посредством публичного предложения.

2) Не позднее 10 рабочих дней со дня заключения договора купли-продажи муниципального имущества, оплатить сумму, предусмотренную в договоре купли-продажи муниципального имущества.

3) С объектом недвижимости общей площадью_____кв.м., расположенным по адресу: _____
_____, и его технической документацией ознакомился (лась).

Полностью и безоговорочно принимаю публичное предложение о продаже муниципального имущества.

Адрес, контакты Покупателя:

_____
_____
_____
_____
_____

Подпись Покупателя (или его уполномоченного Представителя):
_____

М.П. «____»_____2019

Заявка принята Продавцом:

Час._____ мин._____ «_____»_____2019

ФИО лица, принявшего заявку:

_____

.....

Рассмотрен и утвержден на заседании
наблюдательного совета
Протокол заседания ___
от «___» _____ 2019

УТВЕРЖДАЮ
Директор МАУ города Ангарска «Ермак»
_____А.Г. Быков
«_____» _____ 2019 г.

Председатель наблюдательного совета

_____ Н.В. Горбачев
подпись

ОТЧЕТ
О РЕЗУЛЬТАТАХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ МУНИЦИПАЛЬНОГО АВТОНОМНОГО УЧРЕЖДЕНИЯ

Муниципальное автономное учреждение города Ангарска «Ермак»
(наименование учреждения)

И ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЗАКРЕПЛЕННОГО ЗА НИМ МУНИЦИПАЛЬНОГО ИМУЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД

Раздел 1

1.1.ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ УЧРЕЖДЕНИИ

Полное наименование учреждения:	**Муниципальное Автономное Учреждение города Ангарска «Ермак»**
Реквизиты муниципального правового акта, в соответствии с которым создано учреждение:	**Постановление главы города Ангарска от 08.12.2009 № 1772-г**
Место нахождения:	**665824,Российская Федерация, Иркутская область, город Ангарск, 192 квартал, дом 8**
Наименование органа, осуществляющего функции и полномочия учредителя	**Управление по физической культуре и спорту администрации АГО**
Руководитель (должность, фамилия, имя, отчество)	**Директор-Быков Александр Георгиевич**

1.2. Состав Наблюдательного совета учреждения:

Фамилия, инициалы	Должность, организация, которую представляет член Наблюдательного совета
Борисов Сергей Анатольевич	Начальник управления по общественной безопасности администрации Ангарского городского округа
Бондарчук Константин Сергеевич	Председатель Комитета по управлению муниципальным имуществом администрации Ангарского городского округа
Бажанова Светлана Николаевна	Главный специалист отдела по физической культуре и спорту администрации Ангарского городского округа
Городской Александр Александрович	Депутат Думы Ангарского городского округа
Горбачев Николай Владимирович	Представитель общественности
Громов Вячеслав Валерьевич	Главный энергетик МАУ города Ангарска «Ермак»
Сафронов Андрей Сергеевич	Директор муниципального казенного учреждения «Служба муниципального хозяйства»
Золотухин Николай Валентинович	С 2005-2017 год игрок команды Хоккейного клуба «Ермак», рекордсмен по количеству проведенных матчей команды Хоккейного клуба «Ермак»
Ягодзинский Денис Васильевич	Депутат Думы Ангарского городского округа

1.3.Сфера деятельности: **Деятельность в области спорта**

1.4. Перечень видов деятельности, которые учреждения вправе осуществлять в соответствии с его учредительными документами:

Основные виды деятельности:	-учебно-тренировочная, соревновательная, физкультурная и воспитательная деятельность, деятельность по повышению спортивного мастерства; - организация и проведение массовых спортивных мероприятий; - организация спортивных мероприятий различного вида на открытом воздухе или в закрытом помещении, для профессионалов и любителей; - организация и проведение спортивных соревнований и турниров; - организация и проведение спортивных праздников; - пропаганда спортивных мероприятий; - прокат оборудования для отдыха и развлечений, прокат спортивного инвентаря
Иные виды деятельности:	-

1.5 Документы, на основании которых учреждение осуществляет свою деятельность:

Наименование документа	Номер	Дата выдачи	Срок действия
Свидетельство о государственной регистрации юридического лица	Серия 38 № 002960628	18.12.2009	бессрочно
Устав	Постановление главы города Ангарска № 1772-г	08.12.2009	бессрочно

1.6. Муниципальные услуги (работы), предоставляемые потребителям за плату:

Наименование платной услуги	Получатели услуги

1.7. Сведения о численности работников учреждения и заработной плате работников учреждения:

Наименование показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного года	Изменение (+/-)
Штатная численность работников	94	94	

ОФИЦИАЛЬНЫЕ НОВОСТИ АГО

Фактическая численность работников, человек	94	93	Сотрудница находится в отпуске по уходу за ребенком
Квалификационный состав работников:			
Среднемесячная заработная плата работников, тыс. руб.	25	25	

Раздел 2

РЕЗУЛЬТАТ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ УЧРЕЖДЕНИЯ

2.1. Информация об изменении балансовой (остаточной) стоимости нефинансовых активов:

Наименование показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода	Темп роста,%
Балансовая (остаточная) стоимость нефинансовых активов, тыс. руб.	1 312 334	1 253 839	-4,46%
Общая сумма выставленных требований о возмещении ущерба по недостаче и хищению материальных ценностей, денежных средств, а также от порчи материальных ценностей в отчетном году, тыс. руб	-	-	-
Дебиторская задолженность, всего	3 357 178,75	150 703 108,54	+4488,98%
-в т.ч. нереальная к взысканию:			
- в т.ч. по видам поступлений (выплат), предусмотренных планом ФХД:	3 357 178,75	150 703 108,54	+4488,98%
Кредиторская задолженность, всего	3 459 888,34	12 741 785,03	+368,27%
-в т.ч. просроченная:			
- в т.ч. по видам поступлений (выплат), предусмотренных планом ФХД	3 459 888,34	12 741 785,03	+368,27%

2.2. Информация о доходах, полученных от оказания платных услуг (выполнения работ):

Наименование вида деятельности (услуги, работы)	План по доходам на год, тыс. руб.	Фактический доход по итогам года	
		тыс. руб.	в процентах к плану
Предоставление ледовой арены для проведения праздников, шоу, спортивных мероприятий	15 419	12 947	83,97%
Массовое катание	204	204	100%
Прокат коньков	92	92	100%

2.3. Сведения об исполнении муниципального задания на оказание муниципальных услуг (выполнение работ):

Наименование вида деятельности (услуги, работы)	Единица измерения объема в натуральном выражении	Плановый объем услуги (работы) в натуральном выражении	Фактический объем услуги(работы) в натуральном выражении
Организация и обеспечение подготовки спортивного резерва	чел	820	820

2.4. Информация о количестве потребителей, воспользовавшихся услугами (работами) учреждения:

Наименование показателя	Год, предшествующий отчетному	Отчетный год
Количество потребителей, воспользовавшихся бесплатными услугами (работами), чел.	820	820
Количество потребителей, воспользовавшихся платными услугами (работами), чел.	37	37
Общее количество потребителей по всем видам услуг, чел.	857	857

2.5. Количество жалоб потребителей и принятые по результатам их рассмотрения меры:

Наименование услуги (работы), по которой поступила жалоба	Дата поступления жалобы	Фамилия, имя, отчество лица, подавшего жалобу	Содержание жалобы	Результат рассмотрения жалобы
1.				

2.6. Отчет по поступлениям и выплатам:

Наименование показателя	Плановый показатель	Кассовое исполнение
1. Остаток средств на начало периода		645 814,67
2. Поступления всего, в том числе:	91 348 692,85	88 510 930,91
2.1. Субсидия на выполнение муниципального задания	70 429 900,00	70 429 900,00
2.2. Целевая субсидия (организация и проведение мероприятий, направленных на здоровый образ жизни)		
2.3. Поступление доходов от платной деятельности	20 918 792,85	18 081 030,91
3. Выплаты, всего в том числе:	91 005 955,16	87 930 220,32
Заработная плата	28 448 679,96	28 310 871,16
Прочие выплаты	436 050,00	436 050,00
Начисление на оплату труда	8 386 722,21	8 321 231,96
Услуги связи	125 858,52	125 258,52
Транспортные услуги	4 482 874,30	4 474 442,60
Коммунальные услуги	15 309 614,47	14 855 621,79
Аренда	975 396,00	954 051,70
Услуги по содержанию имущества	5 679 188,90	5 545 593,97
Прочие услуги	17 166 460,47	14 629 889,09
Прочие расходы	1 438 054,64	1 413 779,14
Увеличение стоимости материальных запасов (меньше 12 мес.)	8 532 451,69	7 945 371,30
Приобретение основных средств	1 000 000,00	905 204,00
4. Остаток средств на конец периода	x	1 226 525,26

2.7. Информация о прибылях и убытках в отчетном периоде:

Наименование показателя	Предыдущий год, тыс. руб.	Отчетный год, тыс. руб.
1. Общая сумма прибыли до налогообложения, в том числе по видам деятельности (видам работ, услуг)		
2. Чистая прибыль		

2.8. Сведения о вкладах в уставные фонды других юридических лиц:

Наименование юридического лица, участником (учредителем) которого является учреждение	Величина доли (вклада), тыс. руб.	Величина дохода, тыс. руб.

Раздел 3

3.1. ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ИМУЩЕСТВА, ЗАКРЕПЛЕННОГО ЗА УЧРЕЖДЕНИЕМ

Наименование вида имущества	Ед. изм.	На начало года	на конец года
Общая балансовая стоимость недвижимого имущества, находящегося у учреждения в оперативном управлении, в том числе:	тыс. руб.	1 295 590	1 242 614
имущество, используемое учреждением		1 295 590	1 242 614
имущество, переданное в аренду			
имущество, переданное в безвозмездное пользование			
Общая балансовая стоимость движимого имущества, находящегося у учреждения в оперативном управлении, в том числе:		9 919	5 385
имущество, используемое учреждением		9 919	5 385
имущество, переданное в аренду			
имущество, переданное в безвозмездное пользование			
Общая площадь объектов недвижимого имущества, находящегося на праве оперативного управления, в том числе:	кв.м	50 106,6	49 930,20
имущество, используемое учреждением		50 106,6	49 930,20
имущество, переданное в аренду			
имущество, переданное в безвозмездное пользование			
Количество объектов недвижимого имущества, находящегося у учреждения на праве оперативного управления, в том числе	Ед.	19	18
-здания		7	6
-строения			
-сооружения		12	12
Объем средств, полученных от распоряжением имуществом, находящимся на праве оперативного управления, в том числе	тыс. руб.	4 279	4 906
- недвижимое имущество		4 279	4 906
-движимое имущество		-	-

3.2. Информация об общей балансовой (остаточной стоимости) имущества

Наименование объекта имущества	Количество объектов, ед.	Общая площадь, кв. м	Балансовая (остаточная) стоимость, тыс. руб.
Объекты недвижимого имущества, приобретенные за счет средств, выделенных учредителем на указанные цели:	-	-	-
-в том числе:			
Объекты недвижимого имущества, приобретенные за счет доходов, полученных учреждением от платных услуг и иной приносящей доход деятельности:	-	-	-
-в том числе:			
Особо ценное движимое имущество, находящееся у учреждения на праве оперативного управления.		x	
-в том числе:		x	
		x	

И.О. главного бухгалтера Куштынова Л.А.

Газета «Ангарские ведомости». Зарегистрирована Управлением Федеральной службы по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций по Иркутской области. Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ТУ38-00937 от 22 декабря 2016 г.
Учредитель - администрация Ангарского городского округа (665830, Иркутская область, г. Ангарск, пл. Ленина).
Адрес редакции и издателя: 665830, г. Ангарск, кв-л 76, дом 1, пом. 74. Телефоны: 67-50-80, 67-17-34.
E-mail:angvedom@mail.angarsk-adm.ru. Тираж 1 000 экз. Директор - главный редактор Габидулина Т.Н.
Тираж сертифицирован национальной тиражной службой.
Свидетельство №857 от 15.01.2016
Распространяется бесплатно. Редакция не несет ответственности за материалы рекламного характера. Мнение редакции не всегда совпадает с мнением авторов.
Газета отпечатана в типографии ООО «Бланкиздат», 664014, г. Иркутск, ул. Генерала Доватора, 18. Заказ №