



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 30 июня 2020 г. № 1711-р

МОСКВА

1. Заключить концессионное соглашение в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности (далее - концессионное соглашение), с обществом с ограниченной ответственностью "Самарская тепло-энергосервисная компания".

2. Утвердить прилагаемые основные условия концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности.

3. Установить, что:

полномочия концедента при заключении, исполнении и изменении концессионного соглашения от имени Российской Федерации осуществляет Минобороны России;

на дату заключения концессионного соглашения общество с ограниченной ответственностью "Самарская тепло-энергосервисная компания" должно отвечать требованиям, установленным Законом Российской Федерации "О государственной тайне", частью 1⁴ статьи 5 и частью 4¹¹ статьи 37 Федерального закона "О концессионных соглашениях".

4. Плата концедента по концессионному соглашению, а также обязательства концедента по предоставлению концессионеру государственных гарантий отсутствуют.

Председатель Правительства
Российской Федерации

М.Мишустин



УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 30 июня 2020 г. № 1711-р

ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ
концессионного соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов Министерства обороны
Российской Федерации, расположенных на территории
Самарской области", находящегося в федеральной собственности

1. Настоящий документ устанавливает основные условия концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности (далее соответственно - концессионное соглашение, объект концессионного соглашения).

2. Для целей настоящего документа применяются:

а) технико-экономические показатели объекта концессионного соглашения (плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объекта концессионного соглашения) согласно приложению № 1;

б) состав и описание зданий, сооружений и иного имущества объекта концессионного соглашения согласно приложению № 2;

в) задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения, согласно приложению № 3;

г) предельный размер расходов концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения согласно приложению № 4;

д) объем валовой выручки, получаемой концессионером в рамках реализации концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения, а также срока использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения, составляющих 15 лет с даты

заключения концессионного соглашения и до истечения срока действия концессионного соглашения согласно приложению № 5;

е) значения долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера согласно приложению № 6;

ж) требования к банковской гарантии согласно приложению № 7;

з) требования к договорам страхования согласно приложению № 8.

3. Целью использования (эксплуатации) объекта концессионного соглашения является осуществление деятельности по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области.

4. Срок действия концессионного соглашения, предусмотренный приложением № 5 к настоящему документу, может продлеваться с согласия концессионера в случаях, определенных концессионным соглашением и законодательством Российской Федерации.

5. Изменение условий и срока реализации инвестиционных обязательств концессионера осуществляется по согласованию с антимонопольным органом в случаях, предусмотренных Федеральным законом "О концессионных соглашениях". Получение согласия антимонопольного органа осуществляется в порядке и на условиях, которые утверждаются Правительством Российской Федерации.

Изменение значений долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, указанных в приложении № 6 к настоящему документу, осуществляется по предварительному согласованию с органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации или органом местного самоуправления, осуществляющим регулирование цен (тарифов) в соответствии с законодательством Российской Федерации в сфере регулирования цен (тарифов), в порядке, установленном нормативными правовыми актами в области регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения и водоснабжения.

6. Способы обеспечения исполнения концессионером обязательств по концессионному соглашению:

а) предоставление безотзывной банковской гарантии, которая должна быть непередаваемой и соответствовать иным требованиям, предусмотренным приложением № 7 к настоящему документу.

В банковской гарантии должен быть указан срок, на который она выдана, в случае ее предоставления на весь срок действия концессионного соглашения, а также содержаться указание на срок предоставления новой банковской гарантии в случае ее предоставления на каждый год в течение установленного в решении о заключении концессионного соглашения срока ее предоставления.

В банковской гарантии должна быть указана сумма, подлежащая выплате в каждом году обеспечения исполнения обязательств, рассчитанная в виде процентного значения (в размере 5 процентов) предельного размера расходов концессионера на создание и реконструкцию объекта концессионного соглашения;

б) осуществление страхования имущества и гражданской ответственности в соответствии с требованиями, предусмотренными приложением № 8 к настоящему документу.

Бенефициаром (выгодоприобретателем) по договорам страхования выступает концессионер, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации.

7. Концессионная плата и плата концедента не предусмотрены концессионным соглашением.

8. Порядок предоставления концессионеру земельных участков:

а) заключение с концессионером договора аренды земельного участка для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, в течение 60 рабочих дней со дня подписания концессионного соглашения;

б) передача по акту приема-передачи земельного участка, на котором располагается (будет расположен) объект концессионного соглашения и (или) который необходим для осуществления концессионером деятельности, предусмотренной концессионным соглашением, в течение 60 рабочих дней со дня подписания концессионного соглашения, но не позднее даты подписания договора аренды земельного участка;

в) договор аренды земельного участка заключается на срок действия концессионного соглашения, подлежит государственной регистрации в установленном законодательством Российской Федерации порядке и вступает в силу с даты такой регистрации, государственная регистрация указанного договора осуществляется за счет концессионера;

г) концессионер не вправе передавать свои права по договору аренды земельного участка третьим лицам и сдавать земельный участок

в субаренду, если иное не предусмотрено договором аренды земельного участка;

д) прекращение концессионного соглашения является основанием для прекращения договора аренды земельного участка;

е) концессионер уплачивает арендную плату за земельный участок в размере и порядке, предусмотренных договором аренды земельного участка.

9. Сроки передачи концессионеру объекта концессионного соглашения, предусмотренного приложением № 1 к настоящему документу, зданий, сооружений и иного имущества, предусмотренных приложением № 2 к настоящему документу, устанавливаются в концессионном соглашении в течение 60 календарных дней с даты заключения концессионного соглашения по акту приема-передачи.

Государственная регистрация прав концессионера по владению и пользованию объектом концессионного соглашения осуществляется за счет концессионера.

10. Перечень обязательств концессионера по концессионному соглашению по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения (соблюдению сроков его создания и (или) реконструкции):

а) за свой счет и (или) за счет привлеченных средств создать и (или) реконструировать объект концессионного соглашения в срок, предусмотренный приложением № 3 к настоящему документу;

б) разработать и согласовать с концедентом проектную документацию, необходимую для создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения;

в) осуществить инвестиции в создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения в объемах, предусмотренных приложением № 4 к настоящему документу, и в соответствии с заданием и основными мероприятиями по созданию и (или) реконструкции объекта, предусмотренными приложением № 3 к настоящему документу;

г) обеспечить качество работ по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения в течение срока действия концессионного соглашения;

д) за свой счет обеспечить государственную регистрацию права собственности Российской Федерации на объект концессионного соглашения, а также прав концессионера по владению и пользованию объектом концессионного соглашения в срок, не превышающий одного месяца с даты ввода объекта концессионного соглашения в эксплуатацию;

е) объем и источники инвестиций, привлекаемых концессионером в целях создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения, определяются в соответствии с инвестиционными программами концессионера, утвержденными в порядке, установленном законодательством Российской Федерации;

ж) предельный размер расходов концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения, который предполагается осуществить в течение всего срока действия концессионного соглашения концессионером, без учета расходов, источником финансирования которых является плата за подключение (технологическое присоединение), определен в приложении № 4 к настоящему документу;

з) при изменении инвестиционной программы объем инвестиций, которые концессионер обязуется привлечь для финансирования инвестиционной программы, предусмотренный приложением № 4 к настоящему документу, изменению в меньшую сторону не подлежит.

11. Перечень обязательств концессионера по осуществлению деятельности, предусмотренной концессионным соглашением:

а) осуществлять деятельность по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области;

б) поддерживать объект концессионного соглашения в исправном состоянии, производить за свой счет текущий и капитальный ремонт, нести расходы на содержание объекта концессионного соглашения;

в) принять на себя обязательства организации коммунального комплекса, обладавшей правами владения и пользования объектом концессионного соглашения, по подключению объектов застройщика к принадлежащим этой организации сетям инженерно-технического обеспечения в соответствии с предоставленными техническими условиями, соответствующими требованиям законодательства Российской Федерации;

г) обеспечить достижение плановых значений показателей деятельности, предусмотренных приложением № 5 к настоящему документу;

д) использовать (эксплуатировать) объект концессионного соглашения в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации;

е) осуществлять деятельность в соответствии со значениями долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера, предусмотренными приложением № 6 к настоящему документу;

ж) осуществлять указанную деятельность и не прекращать (не приостанавливать) эту деятельность без согласия концедента, за исключением случаев, установленных законодательством Российской Федерации;

з) не передавать объект концессионного соглашения, определенный в соответствии с приложением № 1 к настоящему документу, здания, сооружения и иное имущество, указанные в приложении № 2 к настоящему документу, в пользование третьим лицам;

и) не передавать в залог, не отчуждать объект концессионного соглашения, указанный в приложении № 1 к настоящему документу, и иное имущество, входящее в состав объекта концессионного соглашения, указанное в приложении № 2 к настоящему документу;

к) не осуществлять уступку права требования, перевод долга по концессионному соглашению в пользу иностранных юридических лиц и иностранных структур без образования юридического лица и не передавать права по концессионному соглашению в доверительное управление;

л) риск случайной гибели или случайного повреждения объекта концессионного соглашения, зданий, сооружений и иного имущества, входящего в состав объекта концессионного соглашения, несет концессионер;

м) по истечении срока концессионного соглашения обеспечить показатель фактического удельного расхода топлива в размере, не превышающем показателя фактического удельного расхода топлива по каждой котельной, рассчитанные в соответствии с порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации.

Для подтверждения выполнения обязательств настоящего пункта концессионер представляет концеденту расчет нормативного удельного расхода топлива и режимные карты фактического удельного расхода топлива, составленные независимой специализированной организацией в области проведения режимно-наладочных испытаний.

12. При прекращении действия концессионного соглашения концедент обеспечивает возврат концессионеру инвестированного капитала в течение одного года с даты расторжения концессионного соглашения, за исключением инвестированного капитала, возврат которого учтен при установлении тарифов на товары (работы, услуги) организации, осуществляющей теплоснабжение и горячее водоснабжение.

13. Концессионер обязан подготовить территорию, необходимую для создания и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения и осуществления деятельности по производству, передаче, распределению тепловой энергии и осуществлению горячего водоснабжения для нужд Министерства обороны Российской Федерации в границах дислокации объектов системы теплоснабжения Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к основным условиям концессионного
соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов
Министерства обороны Российской
Федерации, расположенных на территории
Самарской области", находящегося в
федеральной собственности

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

**объекта концессионного соглашения (плановые значения показателей надежности, качества
и энергетической эффективности объекта концессионного соглашения)**

№ котельной	Регион	Адрес котельной	Тип основного топлива	Протяженность сетей (в двухтрубном), метров	Паспортная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Присоединенная нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/час	Тип горячего водоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Выработка теплоснабжения на отопление и горячего водоснабжения за 2018 год, Гкал	Потери в сетях, за 2018 год, Гкал	Объем полезного отпуска на отопление и ГВС за 2018 год, Гкал
2	Самарская область	Самарская область, пос. Елховка	твердое котельное топливо	2284	1,92	1,26	0,06	открытый	1978	2127,5	277,5	1850
4	Самарская область	Самарская область, г. Сызрань	жидкое котельное топливо	7554	10,31	4,66	-	закрытый	1988	18880	2463	18417

№ котельной	Регион	Адрес котельной	Тип основного топлива	Протяженность сетей (в двухтрубном), метров	Паспортная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Присоединенная нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/час	Тип горячего водоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Выработка теплотенергии на отопление и горячего водоснабжения за 2018 год, Гкал	Потери в сетях, за 2018 год, Гкал	Объем полезного отпуска на отопление и ГВС за 2018 год, Гкал
6	Самарская область	Самарская область, г. Самара	газ	280	0,9	0,55	-	закрытый	1952	1879,1	245,11	1634
9	Самарская область	Самарская область, пос. Новый Буян	газ	1940	1,43	0,22	0,09	открытый	1968	1005,1	131,1	874
11	Самарская область	Самарская область, пос. Балашейка	твердое котельное топливо	3362	2,5	0,93		закрытый	1958	4135,4	539,4	3596
16	Самарская область	Самарская область, пос. Октябрьский	твердое котельное топливо	792	1,17	0,27	0,04	открытый	1968	430	56,1	374
18	Самарская область	Самарская область, г. Сызрань	жидкое котельное топливо	10254	6,36	2,26	-	закрытый	1940	10152,2	1324,2	8828
19	Самарская область	Самарская область, пос. Мирный	твердое котельное топливо	1088	1,92	0,87	0,37	открытый	1977	2959	386	2573

№ котельной	Регион	Адрес котельной	Тип основного топлива	Протяженность сетей (в двухтрубном), метров	Паспортная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Присоединенная нагрузка на горячее водоснабжение, Гкал/час	Тип горячего водоснабжения	Год ввода в эксплуатацию	Выработка тепловой энергии на отопление и горячего водоснабжения за 2018 год, Гкал	Потери в сетях, за 2018 год, Гкал	Объем полезного отпуска на отопление и ГВС за 2018 год, Гкал
37	Самарская область	Самарская область, г. Сызрань	жидкое котельное топливо	1335	1,85	1,33	0,11	открытый	1992	5980	780	5200
46	Самарская область	Самарская область, с. Троекуровка	твердое котельное топливо	2644	2,38	0,45	-	закрытый	1970	1876,8	244,8	1632
54	Самарская область	Самарская область, г. Чапаевск	газ	31975	7	6,36	2,17	закрытый	1989	28353,25	3698,25	24655
56	Самарская область	Самарская область, г. Кинель	газ	626	1,27	0,3	0,08	закрытый	1957	1265	165	1001
176	Самарская область	Самарская область, пос. Рошинский	газ	42823	92,42	71,11	33,4	закрытый	1995	130994,2	17086,2	113908
288	Самарская область	Самарская область, г. Сызрань	жидкое котельное топливо	1566	3,96	2,16	2,03	закрытый	1977	3582,25	467,25	3115

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности

СОСТАВ И ОПИСАНИЕ

зданий, сооружений и иного имущества объекта концессионного соглашения

1. Здание котельной № 2 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1978 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1978 год.

Строительный объем - 890 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Площадь нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/ч	Год последнего ремонта	Разрешение на эксплуатацию
1. HP-18	2001	53	0,65	-	-
2. HP-18	2001	53	0,65	-	-
3. HP-18	2002	53	0,65	-	-
4. HP-18	2002	53	0,65	-	-

Насосы

Наименование	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
Питательный	K8/18 УЗ.1	2010	1,2	2900

Вентиляторы

Наименование	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
2. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
3. Вытяжной вентилятор	ВД-3.5	2009	-	-

Дымососы

Тип, марка	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
------------	------------------	--------------------------

Д-3.5

-

Дымовая труба

Материал трубы	Диаметр устья, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
Стальная	0,8	23	1977	0

Узлы учета

Вид энергоресурса	Тип	Направление	Прибор учета	Марка	Заводской номер
1. Электроэнергия	коммерческий учет	ввод	счетчик	ЦЭ68038 ВМ	009072047008870
2. Тепло	технический учет	отпуск	счетчик	КМ-5	375050/374956
3. Вода	технический учет	отпуск	-	-	-

2. Здание котельной № 4 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1986 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1988 год.

Строительный объем - 3935 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы высокого давления

Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, Гкал/ч	Год последнего экспертного обследования (разрешение на эксплуатацию)
1. ДЕ-6.5-14-225	акционерное общество "Бийский котельный завод"	1996	2010	4,33	внутренний осмотр: 8.10.2014 гидравлические испытания: 26.04.2018 г.
2. Е-1.0-9.0-М	акционерное общество "Бийский котельный завод"	2010	2010	0,66	внутренний осмотр: 8.10.2014 гидравлические испытания: 26.04.2018 г.
3. ДЕ-4.0-14	-	-	-	2,66	-
4. ДЕ-4.0-14	-	-	-	2,66	-

Экономайзеры

Тип, марка	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего экспертного обследования (разрешение на эксплуатацию)
1. ЭБ2-142И	2010	2010	внутренний осмотр: 8.10.2014; гидравлические испытания: 20.04.2018
2. ЭБ2-142И	2010	2010	внутренний осмотр: 8.10.2014; гидравлические испытания: 20.04.2018
3. ЭБ2-142И	2010	2010	внутренний осмотр: 8.10.2014; гидравлические испытания: 20.04.2018

Деаэраторы

Тип, марка	Объем, куб. м	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
------------	---------------	--------------------	--------------------------

ДА15/10

10

акционерное общество "СарЭнергомаш"

2010

Насосы

Название	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
----------	------------------	--------------------	------------------	--------------------------	------------------------------	----------	-----------------------------	---------------	------------------------

1. Сетевой	K150-125-250	-	1998	2009	200	20	АИР160М4У3	18,5	1460
2. Сетевой	-	-	1995	2010	200	20	-	18,5	1460
3. Сетевой	-	-	1995	2010	200	20	-	18,5	1460
4. Питательный	ЦНСГ13-105	-	-	2010	13	105	АИР132М2У2	11	2880
5. Питательный	ЦНСГ13-105	-	-	2010	-	-	АИР132М2У2	11	2880
6. Подпиточный	K45-30-С-У3	-	2009	2010	-	-	АИР112М2У3	7,5	2895
7. Подпиточный	K45-30-С-У3	-	2009	2010	-	-	АИР112М2У3	7,5	2895
8. Подпорный	K20/30-С-У3	акционерное общество "Выксунский металлургический завод"	2009	2010	-	-	АИР100S2У3	4	2870
9. Подпорный	K20/30-С-У3	-	2009	2010	-	-	АИР100S2У3	4	2880
10. Мазутный	НМШ2-40-1.6/16	-	2009	2010	-	-	АИР90L4У3	1,5	1410
11. Мазутный	НМШ5-25-4.0/25	-	2010	2010	-	-	5АМ112М4У3	5,5	1410
12. Мазутный	НМШ/8-25-6.3/25-2	-	2007	2010	-	-	АИР132S4У3	7,5	1440
13. Соляроочный	МНШ2-40-1.6/16	-	1992	2010	-	-	-	1,5	1410

Название	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
14. Горячего водоснабжения	-	-	2000	-	-	-	АИРХ132М2У3	11	2910
15. Горячего водоснабжения	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16. Солевой	X50-32-125	-	2009	2009	-	-	АИРХ132М2У3	4	2850

Вентиляторы

Название	Тип, марка котла	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дутьевой	ВДН9-1000ПР	2010	2010	11,0	970
2. Дутьевой	ВДН9-1000ПР	2010	2010	11	970

Дымососы

Тип, марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. ДН11.2-1500ПР	акционерное общество "Бийский котельный завод"	2010	45	1460
2. ДН-3,5ПР	акционерное общество "Бийский котельный завод"	2010	3,5	1460
3. ДН-2,8	акционерное общество "Бийский котельный завод"	2010	2,2	1460

Емкости запаса воды. Подогреватели горячей воды/сетевой воды

Тип, марка	Объем, производительность, куб. м	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
1. Скоростной НН№ 41	-	акционерное общество "РИДАН"	2010	2010
2. Скоростной НН№ 41	-	акционерное общество "РИДАН"	2010	2010
3. Скоростной ППВ-100	0,244	общество с ограниченной ответственностью "Торгово-закупочная компания "Кронус"	2007	2009

Дымовая труба

Материал трубы	Диаметр устья, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
1. Кирпич	1,7	25	1950	2010
2. Металл	0,426	12	2002	-

Химводоочистка

Тип, марка	Диаметр, м	Высота фильтра, м	Высота загрузки	Объем, куб. м	Производительность, куб. м
1. ФИПа-I-1-0,6-Na-I	1000	3750	2000	1,57	24
2. ФиПа-I-1-0,6-Na-I	1000	3750	2000	1,57	24
3. ФиПа-II-1-0,6-Na-I	1000	3035	1500	1,17	48
4. ФиПа-II-1-0,6-Na-I	1000	3035	1500	1,17	48

3. Здание котельной № 6 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1952 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1952 год.

Строительный объем - нет данных.

Этажность – одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Год ввода в эксплуатацию		Поверхность нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/ч	
1.	1952	53	0,65	
2.	1952	53	0,65	
3.	1952	53	0,65	

Насосы

Назначение	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
Питательный	K8/18 УЗ.1	2010	1,2	2900

Вентиляторы

Назначение	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
2. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
3. Вытяжной вентилятор	ВД-3.5	2009	-	-

Дымососы

Тип, марка	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
------------	------------------	--------------------------

Д-3.5

-

Дымовая труба

Материал трубы	Диаметр устья, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
----------------	------------------	-----------	---------------	------------------------

Стальная

0,8

23

1977

0

Узлы учета

Вид энергоресурсов	Тип	Направление	Прибор учета	Марка	Заводской номер
--------------------	-----	-------------	--------------	-------	-----------------

- | | | | | | |
|-------------------|-------------------|--------|---------|------------|-----------------|
| 1. Электроэнергия | коммерческий учет | ввод | счетчик | ЦЭ68038 ВМ | 009072047008870 |
| 2. Тепло | технический учет | отпуск | счетчик | КМ-5 | 375050/374956 |
| 3. Вода | технический учет | отпуск | - | - | - |

4. Здание котельной № 9 - износ более 40 процентов.

Год постройки - 1970 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1970 год.

Строительный объем - 2532 куб. м.

Этажность – одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Тип, марка котла	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/ч
------------------	------------------	--------------------------	----------------------------	----------------------------

1.	Э5Д-2	1967	1968	59	0,475
2.	Э5Д-2	1967	1968	59	0,475

Насосы

Назначение	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, Мпа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
------------	------------------	--------------------	--------------------------	------------------------------	------------	-----------------------------	---------------	------------------------

1. Циркуляционный	K80-50-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2007	50	50	электродвигатель переменного тока АИР192М2У	11	2910
2. Циркуляционный	K80-50-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2007	50	50	электродвигатель переменного тока АИР6052	15	2940
3. Питательный	K20/30	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2007	22	32	электродвигатель переменного тока АИР6052	4	2850

Вентиляторы

Назначение	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию
------------	------------------	--------------------------

1. Дутьевый вентилятор	Ц-2.5	2001
2. Поддувочный вентилятор	Ц-2.6	2001

Подогреватели горячей воды

Тип (марка) подогревателя горячей воды		Год изготовления
1.	77 № 2.5	1968
2.	77 № 2.5	1968
3.	77 № 2.5	1968
4.	77 № 2.5	1968

Узлы учета

Вид энергоресурсов	Тип	Направление	Прибор учета	Марка	Заводской номер
1. Электроэнергия	коммерческий учет	ввод	счетчик	ЦЭ68038 ВМ	009072047008782
2. Тепло	коммерческий учет	отпуск	счетчик	КМ-5	375034/375012
3. Вода	коммерческий учет	отпуск	счетчик	СТВХ-50	211590
4. Газ	коммерческий учет	ввод	счетчик	СГ16-100	3116084

5. Здание котельной № 11 - износ более 40 процентов.

Год постройки - 1958 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1958 год.

Строительный объем - 1772 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:

котлы водогрейные

№ котла в котельной	Тип, марка, материал	Год установки	Техническое состояние
---------------------	----------------------	---------------	-----------------------

1.	1	ВКШ-53 стальной	1978	неудовлетворительное
2.	2	КСВ-3/70 стальной	1993	удовлетворительное
3.	3	ВКШ-3/70 стальной	2005	удовлетворительное
4.	4	ВКШ-3/70 стальной	1981	неудовлетворительное

Насосы

Название	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность, кВт	Техническое состояние
1. Сетевой	консольный центробежный КМ 100-80	акционерное общество "Катайский насосный завод"	-	1987	100	4AM160S2 ЖУ 2	15	удовлетворительное
2. Сетевой	консольный центробежный КМ 100-80	акционерное общество "Катайский насосный завод"	1990	1990	100	4AM160S2 ЖУ 2	15	удовлетворительное
3. Сетевой	консольный центробежный КМ 90/35	акционерное общество "Катайский насосный завод"	1986	1986	90	A62-2	20	удовлетворительное
4. Подпиточный	консольный центробежный КМ 90/35	акционерное общество "136 металлообрабатывающий завод", г. Сызрань	1983	1987	20	АОЛ-2-32-2	4	удовлетворительное
5. Циркуляционный	консольный центробежный К8/18	акционерное общество "136 металлообрабатывающий завод", г. Сызрань	1984	1987	8	АОЛ2-22-2	2,2	удовлетворительное

Тягодутьевая установка

Название	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Число оборотов, об/мин	Техническое состояние
1. Вентилятор дутьевой	Ц4-70№ 4ЭВР-4	-	-	1981	2800	A-51-44	4,5	1440	удовлетворительное
2. Вентилятор дутьевой	Ц4-70№ 4ЭВР-4	-	-	1981	4300	A-51-44	4,5	1440	удовлетворительное
3. Вентилятор дутьевой	Ц4-70№ 3	-	-	1981	1650	T032-6	1,1	916	удовлетворительное
4. Дымосос центробежный	Ц4-70№ 6,3	Гадячский завод	1988	1988	3400	4A132	7,5	1500	удовлетворительное
Дымовая труба									
Номер трубы		Высота, м		Выходное сечение, м		Материал			
1		30		0,63		сталь			

6. Здание котельной № 16 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1970 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1970 год.

Строительный объем - 289 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Наименование	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Основной вид топлива	Рабочее давление, МПа	Рабочая температура, градусов С°	Количество горелочных устройств, шт.	Тип горелочного устройства	Технический износ, процентов
1. З5Д-2	водогрейный	1970	уголь	1,8	90	1	топочная камера	70
2. КВр - 0,8к	водогрейный	1967	уголь	1,8	90	1	топочная камера	70

Насосные агрегаты котельной

Тип насоса по назначению	Марка	Стационарный номер	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Мощность электродвигателя, кВт	Год ввода в эксплуатацию	Технический износ, процентов
1. Сетевой отопления № 1	К-8/18	1	8	0,17	5,5	1996	50
2. Сетевой отопления № 2	К-8/20	2	8	0,19	6,5	1996	50
3. Сетевой отопления № 3	К-8/25	3	8	0,24	7,5	1996	50
4. Сетевой отопления № 4	К-8/25	4	8	0,24	7,5	1996	50

Насосы на водозаборе

Номер насоса	Назначение	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Производи- тельность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1.	Подкачивающий	К 80-50-200	-	50	50	АИР-160	15	2940

Номер насоса	Назначение	Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
2.	Подкачивающий	К 80-50-200	-	50	50	АИР-160	15	2940
3.	Подкачивающий	К 80-50-200	2015	50	50	АИР-160	15	2940
4.	Повысительный	ЭЦВ-6-10-110	-	10	110	АИР-100	15	1500
5.	Повысительный	ЭЦВ-6-10-110	-	10	110	АИР-100	15	1500

7. Здание котельной № 18 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1938 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1940 год.

Строительный объем - 2205 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы паровые

Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Площадь нагрева, кв. м	Производительность Гкал/МВт
1. Е2,5-0,9ГМ	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2007	2008	43,79	1,65/1,92
2. Е2,5-0,9ГМ	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2009	2010	43,79	1,65/1,92

Котлы водогрейные

Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/ч	Год последнего, экспертного обследования (разрешение на эксплуатацию)
1. ДКВР4/13	акционерное общество "Бийский котельный завод"	1978	2009	120	2,41/2,8	2009
2. ВК-70	-	2009	2009	96	0,65/0,75	2009

Деаэраатор

Тип, марка	Объем, куб. м	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта
Деаэрааторы атмосферного давления БДА-10	10	акционерное общество "СарЭнергомаш"	2005	2008	-

Насосы

Назначение и количество	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Подача солевого раствора к фильтрам химводоочистки - 2 насоса	К20/30	акционерное общество "Катайский насосный завод"	1991	1992	20	30	АИР100S2	4	2850
2. Подпитка системы отопления - 2 насоса	К20/30	акционерное общество "Катайский насосный завод"	2005	2007	20	30	АИР100S2	4	2850

Назначение и количество	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
3. Циркуляция воды в системе отопления - 2 насоса	1Д-315/71А	акционерное общество "Ливгидромаш"	2005	2008	300	62	АИР214М1	80	2900
4. Циркуляция воды в системе отопления - 1 насос	1Д315/50	акционерное общество "Ливгидромаш"	2012	2013	300	50	АИР214М1	50	2900
5. Подача мазута к котлам - 2 насоса	НМШ 5-25-4,0/25-5-У3	акционерное общество "Ливгидромаш"	2008	2009	-	-	АИР112М4У3	5,5	1430
6. Перекачка мазута из резервной емкости № 1 в рабочие емкости № 2, 3 - 1 насос	НМШ 2-40-1,6/16	акционерное общество "Ливгидромаш"	2001	2001	-	-	АИР112М4У3	2,5	1430
7. Подача солянки к паровым котлам - 1 насос	2-40-1,6/16-5	акционерное общество "Ливгидромаш"	2001	2001	-	-	АИР112М4У3	2,5	1430
8. Подача мазута к котлам - 1 насос	А1 3В 4/25 3/2,5 Б	-	-	2010	-	-	-	7,5	2950
9. Подача питательной воды к паровым котлам - 1 насос	ЦНСГ 13-105	акционерное общество "Ливгидромаш"	2010	2010	-	-	-	11	2950
10. Подача питательной воды к паровым котлам - 1 насос	ЦНСГ 13-105	акционерное общество "Ливгидромаш"	2012	2012	-	-	-	12	2950

Вентиляторы

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Подача воздуха к котлу	ДН 8-1000	общество с ограниченной ответственностью "Эдвин"	2009	2009	АИР160S6	11	955
2. Подача воздуха к котлу	ДН 9-1000	общество с ограниченной ответственностью "Эдвин"	2009	2009	АИР160S6	11	955
3. Подача воздуха к котлу	ДН 6,3	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2007	2008	АИР132S4У3	7,5	1430
4. Подача воздуха к котлу	ДН 6,3	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2009	2010	АИР132S4У3	7,5	1430

Дымососы

Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. ДН 11-1000 пр	общество с ограниченной ответственностью "Эдвин"	2001	2009	АИР180M4У2	30	1470
2. ВДН 10 У-1000 пр	общество с ограниченной ответственностью "Эдвин"	1994	2009	АИР180M4У2	11	970
3. ДН 6,3	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2007	2008	АИР132S4У3	7,5	1430
4. ДН 6,3	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	2009	2010	АИР132S4У3	7,5	1430

Емкость запаса воды

Объем, куб. м	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Обогрев емкости
4	2008	2008	паровой

Подогреватели горячей воды/сетевой воды

Тип, марка	Объем, производительность, куб. м	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
1. Скоростной ПП-1-21-2-2	21,2	акционерное общество "Триумф"	2012	2012
2. Скоростной ПП-1-21-2-2	21,2	акционерное общество "Триумф"	2012	2012

Дымовые трубы

Материал трубы	Диаметр, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
Кирпич	1,5	30	1955	1997

Химводоочистка

Тип, марка	Диаметр, м	Высота фильтра, м	Высота загрузки	Объем, куб. м	Производительность, куб. м
1. ФиПа-I-1-0,6-Na-1	1000	350	2000	1,57	24
2. ФиПа-I-1-0,6-Na-1	1000	350	2000	1,57	24
3. ФиПа-II-1-0,6-Na-1	1000	3035	1500	1,17	48
4. ФиПа-II-1-0,6-Na-1	1000	3035	1500	1,17	48

Мазутные резервуары

Тип	Высота налива, см	Объем резервуара, куб. м	Год постройки	Год сдачи в эксплуатацию	Дата технического освидетельствования	Дата следующего освидетельствования	Общий объем труб, куб. м
1. Стальной сварной вертикальный	260	50,08	1960	1961	2010	2014	0,43
2. Железобетонный	224	173,6	1960	1961	2010	2014	1,71
3. Стальной сварной горизонтальный	339	102,07	1960	1961	2010	2014	1,02
4. Стальной сварной горизонтальный	250	275	1960	1961	2010	2014	1,37

8. Здание котельной № 19 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1977 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1977 год.

Строительный объем - 2020 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Поверхность нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/ч
1. НР-18	2001	53	0,65
2. НР-18	2001	53	0,65
3. НР-18	2002	53	0,65
4. НР-18	2002	53	0,65

Насосы

Название	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
Питательный	K8/18 УЗ.1	2010	1,2	2900

Вентиляторы

Название	Тип, марка котла	Год ввода в эксплуатацию	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
2. Дутьевой вентилятор	ВЦ-70	1997	7,5	900
3. Вытяжной вентилятор	ВД-3.5	2009	-	-

Дымосос

Тип, марка	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
------------	------------------	--------------------------

Д-3.5

-

Дымовые трубы

Материал	Диаметр устья, м	Высота, м	Год установки
----------	------------------	-----------	---------------

Сталь

0,8

23

1977

Узлы учета

Вид энергоресурса	Тип	Направление	Прибор учета	Марка	Заводской номер	
1. Электроэнергия	коммерческий учет	ввод	счетчик	ЦЭ68038	009072047008870	
2. Тепло	технический учет	отпуск	счетчик	КМ-5	375050/374956	
3. Вода	технический учет	отпуск	-	-	-	
9. Здание котельной № 37 - износ более 40 процентов. Год постройки - 1992 год. Год ввода в эксплуатацию - 1992 год. Строительный объем - 987 куб. м. Этажность - одноэтажное. Материал стен - кирпич. Оборудование в составе котельной: котлы водогрейные						
Тип котла	№ котла в котельной	Год изготовления	Год установки	Рабочее давление, МПа (кгс/кв. см)	Срок службы со дня установки, лет	Техническое состояние
1. Котел стальной водогрейный Темп-1	1	1993	1993	0,4/4	24	удовлетворительное
2. Котел стальной водогрейный Темп-1	2	1993	1993	0,4/4	24	удовлетворительное
3. Котел стальной водогрейный Темп-1	3	1993	1993	0,4/4	24	неудовлетворительное

Тип котла	№ котла в котельной	Год изготовления	Год установки	Рабочее давление, МПа (кгс/кв. см)	Срок службы со дня установки, лет	Техническое состояние
4. Котел стальной водогрейный Темп-1	4	1993	1993	0,4/4	24	неудовлетворительное
5. Котел электрический ЭВАН-С1-3-30	5	-	2015	0,4/4	2	удовлетворительное
6. Котел электрический ЭВАН-С1-3-30	6	-	2015	0,4/4	2	удовлетворительное

Тягодутьевая установка

Наименование	Тип вентилятора, дымососа	Год установки	Техническое состояние
1. Вентилятор	ВДН-3,5	1993	неудовлетворительное
2. Вентилятор	ВДН-3,5	1993	удовлетворительное

Насосы котельной

Наименование	Тип насоса	Завод-изготовитель	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Техническое состояние
1. Сетевой консольный, центробежный К-100-80-160 СУ		г. Ливны	1999	100	АИР	7,5	удовлетворительное
2. Сетевой консольный, центробежный К-100-80-160 СУ		г. Ливны	2013	100	АИР	15	удовлетворительное

Наименование	Тип насоса	Завод-изготовитель	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Техническое состояние
3. Сетевой	консольный, центробежный K-100-80	г. Ливны	2001	100	АИР	11	удовлетворительное
4. Сетевой	консольный, центробежный K-100-80	г. Ливны	1999	100	АИР	15	неудовлетворительное
5. Подпиточный	консольный, центробежный K45/30	г. Ливны	2013	45	АИР	5,5	удовлетворительное
6. Подпиточный	консольный, центробежный K45/30	г. Ливны	2013	45	АИР	5,5	удовлетворительное
7. Подпиточный	консольный, центробежный K45/30	г. Ливны	1999	45	АИР	5,5	удовлетворительное
8. Циркуляционный	моноблочный UPS25/80 WILLO-StarRS	-	2015	-	-	-	удовлетворительное
9. Циркуляционный	моноблочный UPS25/80 WILLO-StarRS	-	2015	-	-	-	удовлетворительное
10. Топливный	шестеренчатый НМШ 5-25-4,0/25	-	2011	4	АИР	2,2	неудовлетворительное
11. Циркуляционный	консольный, центробежный K20/30	-	2016	20	АИР	4	удовлетворительное
Подогреватели							
Назначение		Тип подогревателя		Техническое состояние			
1.	Подогрев (хранение сетевой воды)	емкостной, V = 60 куб. м		удовлетворительное			
2.	Подогрев (хранение горячей воды)	емкостной, V = 4 куб. м		удовлетворительное			

Дымовые трубы

	Высота, м	Выходное сечение, м	Материал
№ 1	17	0,32	сталь
№ 2	17	0,32	сталь
№ 3	17	0,32	сталь
№ 4	17	0,50	сталь

10. Здание котельной № 46 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1970 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1971 год.

Строительный объем - 1268 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы на твердом топливе

№ котла в котельной	Тип котла (заводское наименование, паровой или водогрейный, чугунный или стальной)	Регистрационный номер	Год изготовления	Техническое состояние
№ 1	котел стальной водогрейный ВК-70	136 МО	1973	удовлетворительное
№ 2	котел стальной водогрейный ВК-70	136 МО	1999	удовлетворительное
№ 3	котел стальной водогрейный ВК-70	136 МО	1973	удовлетворительное

Тягодутьевая установка

Наименование	Тип	Завод-изготовитель	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Мощность электродвигателя, кВт	Частота вращения, об/мин	Техническое состояние
--------------	-----	--------------------	---------------	------------------------------	--------------------------------	--------------------------	-----------------------

Вентилятор	ВДН-6,3	общество с ограниченной ответственностью "Опытный вентиляторный завод", г. Санкт-Петербург	2015	5100	5,5	1500	удовлетворительное
------------	---------	--	------	------	-----	------	--------------------

Насосы котельной

Наименование	Тип насоса	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Техническое состояние
--------------	------------	---------------	------------------------------	----------------------	--------------------------------	-----------------------

1. Насос консольный одностороннего входа	консольный К-100-80	2004	100	AUP100S2A	11	удовлетворительное
2. Насос консольный одностороннего входа	консольный К-45-30	2002	45	AUP100S2	7,5	удовлетворительное
3. Насос консольный одностороннего входа	консольный К-45-30	1998	45	AUP100S2	7,5	удовлетворительное

Дымовая труба

Высота, м	Выходное сечение, м	Материал
-----------	---------------------	----------

20	0,7	сталь
----	-----	-------

11. Здание котельной № 54 - износ более 40 процентов.

Год постройки - 1989 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1989 год.

Строительный объем - 10928 куб. м.

Этажность - двухэтажное.

Материал стен - кирпич, панели.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Тип, марка котла	Заводской номер	Регистрационный номер	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, Гкал/ч	Год последнего ремонта	Год последнего обследования (разрешение на эксплуатацию)
КВГМ10-150	7487	53	акционерное общество "Дорогобужкотломаш"	1987	1992	10	-	2014
КВГМ10-150	7861	54	акционерное общество "Дорогобужкотломаш"	1881	1992	10	2006	2015
КВГМ10-150	нет	55	акционерное общество "Дорогобужкотломаш"	1987	1992	10	-	-

Котлы паровые

Тип, марка котла	Регистрационный номер	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, Гкал/ч	Состояние	Год последнего обследования (разрешение на эксплуатацию)
ДЕ 16/14	52	акционерное общество "Бийскэнергомаш"	1987	1992	10	не работает	нет данных

Тип, марка котла	Регистрационный номер	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производи- тельность, Гкал/ч	Состояние	Год последнего экспертного обследования (разрешение на эксплуатацию)
---------------------	--------------------------	--------------------	---------------------	-----------------------------	------------------------------------	-----------	--

ДЕ 16/14	56	акционерное общество "Бийскэнергомаш"	1987	1992	10	не работает	нет данных
----------	----	--	------	------	----	-------------	------------

ДЕ 16/14	57	акционерное общество "Бийскэнергомаш"	1987	1992	10	не работает	нет данных
----------	----	--	------	------	----	-------------	------------

Экономайзеры

Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего экспертного обследования (разрешение на эксплуатацию)	Состояние
---------------	--------------------	---------------------	-----------------------------	--	-----------

1. ЭБ1-330	акционерное общество "НПО "Тепломаш"	1988	1989	2007	не работает
------------	--------------------------------------	------	------	------	-------------

2. ЭБ1-330	акционерное общество "НПО "Тепломаш"	1988	1988	2007	не работает
------------	--------------------------------------	------	------	------	-------------

3. ЭБ1-330	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1988	1988	2007	не работает
------------	--	------	------	------	-------------

Деаэрагор

Тип, марка котла	Объем, куб. м	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Год последнего ремонта	Состояние
---------------------	------------------	--------------------	------------------	-----------------------------	------------------------	-----------

ДА-50	15	акционерное общество "Кагайский завод"	1986	1987	2007	не работает
-------	----	---	------	------	------	-------------

Насосы

Назначение	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "Катайский завод"	1988	2005	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5 AMH250M2	30	2940
2. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1988	1989	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5 AMH250M2	30	2940
3. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1988	1989	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5 AMH250M2	30	2940
4. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2003	2005	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5 AMH250M2	30	2940
5. Линии очистки воды	НКУ140М	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1989	140	0,48	электродвигатель переменного тока 5 AMH250M2	45	1460
6. Линии очистки воды	X65-50-160	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	1989	25	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	5,5	2850
7. Линии очистки воды	X65-50-160	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	2005	25	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	5,5	2850
8. Подпиточный	ЦН400-105	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	50	0,25	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	200	1470

Назначение	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
9. Подпиточный	ЦНСГ38-220	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1987	400	1,03	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	200	1470
10. Поддачи раствора соли	ЦНСГ38-220	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1987	400	1,03	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	200	1470
11. Сетевой системы отопления	НКУ140М	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1989	140	0,48	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	45	1460
12. Поддачи раствора соли	X65-50-160	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	50	0,29	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	5,5	2850
13. Поддачи раствора соли	X65-50-160	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	2005	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	5,5	2850
14. Линии очистки воды	ЦН400-105	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1989	400	1,03	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	200	1470
15. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	1989	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	30	2940
16. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	1989	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	30	2940

Назначение	Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
17. Дренажный	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2000	2005	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	30	2940
18. Подпиточный	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	1989	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	30	2940
19. Сетевой системы отопления	K100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2005	2005	100	0,49	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	30	2940

Вентиляторы

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дутьевой вентилятор	ВДН-9	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975
2. Дутьевой вентилятор	ВДН-10	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975
3. Дутьевой вентилятор	ВДН-10	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
4. Дутьевой вентилятор	ВДН-9	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1986	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975
5. Дутьевой вентилятор	ВДН-9	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975
6. Дутьевой вентилятор	ВДН-10	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	1989	электродвигатель переменного тока 5AMH250M2	11	975

Дымососы

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Дымососы	ДН-12,5	акционерное общество "Бийскэнергомаш"	1987	1989	электродвигатель переменного тока A200L6Y3	30	975
2. Дымососы	ДН-12,5	акционерное общество "Бийскэнергомаш"	1987	1989	электродвигатель переменного тока A200L6Y3	30	975

Емкости запаса воды

Объем, куб. м	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Наличие защиты зеркала воды	Материал утеплителя
1. 25	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2009	2010	нет	металл прошивной, лист оцинкованный, маты прошивные, стеклоткань
2. 25	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2009	2010	нет	металл прошивной, лист оцинкованный, маты прошивные, стеклоткань
3. 400	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	1989	2005	нет	металл прошивной, лист оцинкованный, маты прошивные, стеклоткань

Подогреватели горячей воды

Тип (емкостной или скоростной), марка	Мощность, Гкал/ч	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию
1. Подогреватель сетевой воды на систему отопления, 168 × 200-1,0-РГ-74,4-У3	100	акционерное общество "Завод "Промэнерго"	2008	2009
2. Подогреватель сетевой воды на систему отопления, 168 × 200-1,0-РГ-74,4-У3	100	акционерное общество "Завод "Промэнерго"	2009	2009

Дымовая труба

Завод изготовитель	Стационарный номер	Материал трубы	Диаметр устья, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
Акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	03	ж/б	2,1	60	1989	2009

Химводоочистка

Завод-изготовитель	Марка	Год ввода в эксплуатацию	Расчетное давление, МПа	Производительность, т/ч	Загрузочный фильтрующий материал	Объем фильтрующего материала, куб. м	Диаметр, м	Высота, м
1. Акционерное общество "Валдайский механический завод"	ФИП-I-2,6-0,6	1992	50	100	0	25	2	6
2. Акционерное общество "Катайский завод"	ФИП-II-2,6-0,6	1992	50	100	0	25	2	6
3. Акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	ФИП-II-2,6-0,6	1992	50	100	0	0	2	6
4. Акционерное общество "Катайский завод"	ФИП-I-2,6-0,6	1992	50	100	0	25	2	6
5. Акционерное общество "Катайский завод"	ФИП-I-2,6-0,6	1992	50	100	0	25	2	6

12. Здание котельной № 56 - износ более 50 процентов.

Год постройки - 1956 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1956 год.

Строительный объем - 890 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Тип, марка котла	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год ввода в эксплуатацию	Площадь нагрева, кв. м	Производительность, Гкал/МВт	Год последнего ремонта
------------------	--------------------	------------------	--------------------------	------------------------	------------------------------	------------------------

1. Братск-1г акционерное общество "Братский котельный завод" 1994 1996 59,6 0,62 2005

2. KB-ГМ-0,75 акционерное общество "Дорогобужкотломаш" 2007 2009 12,1 0,645 -

Насосы циркуляционные

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, МПа	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
------------	------------	--------------------	--------------------------	------------------------------	------------	-----------------------------	---------------	------------------------

1. Циркуляционный теплоснабжения K100-80-160 акционерное общество "ГМС Ливгидромаш" 1996 100 160 АИР 180*22 15 3000

2. Циркуляционный теплоснабжения K100-65-200 акционерное общество "ГМС Ливгидромаш" 2010 100 50 АИР 180*12 22 3000

3. Циркуляционный горячего водоснабжения K/20/30 - 2005 20 30 АИР 10052У3 4 2550

4. Циркуляционный горячего водоснабжения K/20/30 - 2009 20 30 АИР 10052У3 4 2550

Насосы подпиточные

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин.
------------	------------	--------------------	--------------------------	------------------------------	----------	-----------------------------	---------------	-------------------------

1. Подпиточный K10-20 - 1996 10 20 - 2,2 3000

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию	Производительность, куб. м/ч	Напор, м	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин.
2. Подпиточный	K10-20	-	1996	10	20	-	2,2	3000
3. Химводоочистка	AX-50-32-160	-	1988	12,5	20	-	5,5	2880
4. Подпиточный	K 8/18	общество с ограниченной ответственностью "Валдайский механический завод"	2010	8	18	АИР 8062У3	2,2	3000
5. Подпиточный	K8/18	общество с ограниченной ответственностью "Валдайский механический завод"	2009	8	18	АИР 8062У3	2,2	2900

Дымососы

Тип, марка	Год ввода в эксплуатацию	Тип, марка электродвигателя	Мощность, кВт	Число оборотов, об/мин
1. Д-10У1000 левый	1996	4АМ 160056	15	900
2. Д-10У1000 правый	1996	4АМ 160056	15	900

Подогреватели горячей воды

Тип, марка	Объем производителя, куб. м	Завод-изготовитель	Год выпуска	Год ввода в эксплуатацию
1. ПВ 89 × 2, 0-1, 0-РГ-18,2-У3 (2 сек)	-	-	-	-
2. ПВ 89 × 2, 0-1, 0-РГ-18,2-У3 (4 сек)	-	-	-	-

Дымовая труба

Количество	Материал трубы	Диаметр, м	Высота, м	Год установки	Год последнего ремонта
1	сталь	0,6	34	1996	2005
Химводоочистка					
	Наименование объекта	Фильтры			
		марка	вид засыпки в фильтрах	объем, куб. м	диаметр, мм
					количество, шт.

Военный Котельная инв. № 56 ФИП-I-0,4-06 КУ-I 0,44 480 2
городок № 7а

13. Здание котельной № 176 - износ более 30 процентов.

Год постройки - 1994 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1995 год.

Строительный объем - 13968 куб. м.

Этажность - двухэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы водогрейные

Марка	Тепловая мощность	Максимально допустимое избыточное рабочее давление	Водосодержание, куб. м	Температура в подающей линии, градусов С°	Температура в обратной линии, градусов С°
NW 0601	20 МВт	13 бар	44, 2	150 (125)	70 (50)

Котел паровой

Марка	Тепловая мощность	Максимально допустимое избыточное рабочее давление	Водосодержание, куб. м	Температура в подающей линии, градусов С°
-------	-------------------	--	------------------------	---

HD 0101	3 MBt	10 бар	7,87	180
---------	-------	--------	------	-----

Данные по котлам

Наименование котла	Номера котлов		Год выпуска
	заводской	регистрационный	

1. Паровой HD0101	19674	746	1993
2. Паровой HD0101	19675	755	1993
3. Водогрейный HW0601	19822	748	1993
4. Водогрейный HW0601	19823	753	1993
5. Водогрейный HW0601	19824	750	1993
6. Водогрейный HW0601	19825	486	1993
7. Водогрейный HW0601	19826	487	1993

Система обеспечения мазутом

Наименование	Количество, шт.	Объем, куб. м	Марка
--------------	-----------------	---------------	-------

1. Емкости топливных резервуаров	2	400	-
2. Мазутные подогреватели	2	-	ПН 64-30

Насосы

Назначение		Тип, марка	Количество
1.	Питательные	NHP 405	2
2.	Питательные	A142 L	2
3.	Сетевые	НРК-SX200-500	3
4.	Сетевые	1Д500	2
5.	Сетевые	НКУ140	2
6.	Подпиточные	K20/30 4 ГВС	2
7.	Циркуляционные	НКУ140	2
8.	Исходной воды	K100-80-160	2
9.	Обратной линии	K65-50-160	1
10.	Обратной линии	X-50-32	1
11.	Химводоочистка	K8/18	6
12.	Перекачки мазута	4НК-5×1	2
13.	Перекачки мазута	4 НК-5×1	2
14.	Перекачки мазута	A13B 16/25	4
15.	Подачи жидкого топлива	A13B 16/25	2
16.	Подачи жидкого топлива	A13B 16/25	2
17.	Перемешивания	CLT-H125-250 42	5
18.	Экономайзеров	SV 602	4
19.	Экономайзеров	TP100-240 2	1

Вентиляторы

Назначение	Тип, марка	Завод-изготовитель	Количество
1. Наддува паровых котлов	R050-502 M	ROTAMIL	2
2. Наддува водогрейных котлов	R050-632 M	ROTAMIL	10
3. Приточный	B14-75-10	МОВЕН	12

14. Здание котельной № 288 - износ более 30 процентов.

Год постройки - 1974 год.

Год ввода в эксплуатацию - 1975 год.

Строительный объем - 2127 куб. м.

Этажность - одноэтажное.

Материал стен - кирпич.

Оборудование в составе котельной:
котлы

Тип, марка котла	№ котла в котельной	Завод-изготовитель	Заводской номер	Год изготовления	Год установки	Рабочее давление, МПа (кг/кв. см)	Срок службы со дня установки, лет	Техническое состояние
1. Паровой Е-1,0-0,9М3	1	акционерное общество научно-производственное объединение "Телеком"	18823	2001	2003	0,9/9	-	удовлетворительное

Тип, марка котла	№ котла в котель- ной	Завод-изготовитель	Заводской номер	Год изготовления	Год установки	Рабочее давление, МПа (кг/кв. см)	Срок службы со дня установки, лет	Техническое состояние
2. Паровой Е-1,0-0,9МЗ	2	акционерное общество научно- производственное объединение "Телеком"	18818	2001	2003	0,9/9	-	удовлетворительное
3. Паровой Е-1,0-0,9МЗ	3	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	27802	1988	1988	0,9/9	-	неудовлетворительное
4. Паровой Е-1,0-0,9МЗ	4	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	10341	1983	1985	0,9/9	-	неудовлетворительное
5. Паровой Е-1,0-0,9МЗ	5	акционерное общество научно- производственное объединение "Телеком"	735	2001	2006	0,9/9	-	неудовлетворительное
6. Паровой Е-1,0-0,9МЗ	6	общество с ограниченной ответственностью "Энергетик", Украина	10266	1988	1988	0,9/9	-	неудовлетворительное

Тягодутьевая установка

Тип вентилятора, дымососа	Заводской номер	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Частота вращения, об/мин	Техническое состояние
1. Дымосос центробежный ДН-3,5	-	2000	2001	4300	ДА00L-4Y3	2,2	1500	неудовлетворительное
2. Дымосос центробежный ДН-3,5	-	2000	2001	4300	KAS07L-880100831	2,2	1500	неудовлетворительное
3. Дымосос центробежный ДН-3,5	-	1972	1985	4300	ДА00L-4Y3	2,2	1500	неудовлетворительное
4. Дымосос центробежный ДН-3,5	-	1974	1985	4300	ДА00L-4Y3	2,2	1500	неудовлетворительное

Насосы котельной

Наименование	Тип	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Техническое состояние
1. Подача питательной воды к котлам	консольный одностороннего входа K45/30 Y2	акционерное общество "136 металлообрабатывающий завод", г. Сызрань,	1983	1985	45	АИ112М	7,5	удовлетворительное
2. Подача питательной воды к котлам	консольный одностороннего входа K45/30	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2017	2018	45	АИ112М	7,5	удовлетворительное
3. Подача питательной воды к котлам	поршневой ПН 1,6/16М	частное акционерное общество "Свесский насосный завод", Украина	-	2003	1,6	АИР 80 ВУЗ	3,5	удовлетворительное

Наименование	Тип	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Тип электродвигателя	Мощность электродвигателя, кВт	Техническое состояние
4. Подача питательной воды к котлам	поршневой ПН 1,6/16М	частное акционерное общество "Свесский насосный завод", Украина	-	2003	1,6	4Ах80в4 у3	3,5	удовлетворительное
5. Подача питательной воды к котлам	поршневой ПН 1,6/16М	частное акционерное общество "Свесский насосный завод", Украина	-	1988	1,6	4Ах80в4 у3	3,5	удовлетворительное
6. Подача питательной воды к котлам	поршневой ПН 1,6/16М	частное акционерное общество "Свесский насосный завод", Украина	-	1985	1,6	4Ах80в4 у3	3,5	удовлетворительное
7. Подача воды горячего водоснабжения	консольный одностороннего входа К100-65-200	акционерное общество "ГМС Ливгидромаш"	2017	2017	100	4АМ180 М4	20,9	удовлетворительное
8. Подача воды горячего водоснабжения	консольный одностороннего входа К100-65-200	-	-	2002	100	4АМ1602 М2	22	неудовлетворительное

Оборудование водоподготовки котельной

Наименование	Тип фильтра	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Диаметр фильтра, мм	Марка фильтрующего материала, куб. м	Объем фильтрующего материала, куб. м	Техническое состояние
1. Оборудование для обработки воды с целью удаления из нее	ФИПа I-0,7-0,6-Na-1	общество с ограниченной ответственностью "Завод электро-	1977	2003	12	700	кационит К-У-2-8	0,77	удовлетворительное

Наименование	Тип фильтра	Завод-изготовитель	Год изготовления	Год установки	Производительность, куб. м/ч	Диаметр фильтра, мм	Марка фильтрующего материала, куб. м	Объем фильтрующего материала, куб. м	Техническое состояние
накипеобразователей (Ca2+ и M2+) в процессе катионирования, для улавливания катионов натрия (Na+)		агрегатного машиностроения", г. Саратов							
2. Оборудование для обработки воды с целью удаления из нее накипеобразователей (Ca2+ и M2+) в процессе катионирования, для улавливания катионов натрия (Na+)	ФИПа I-0,7-0,6-Na-1	общество с ограниченной ответственностью "Завод электроагрегатного машиностроения", г. Саратов	1977	2003	12	700	катионит К-У-2-8	0,77	удовлетворительное
3. Оборудование для обработки воды с целью удаления из нее накипеобразователей (Ca2+ и M2+) в процессе катионирования, для улавливания катионов натрия (Na+)	ФИПа I-0,7-0,6-Na-1	общество с ограниченной ответственностью "Завод электроагрегатного машиностроения", г. Саратов	1977	2003	12	700	катионит К-У-2-8	0,77	удовлетворительное

Подогреватели

Наименование	Тип подогревателя	Год изготовления	Год установки	Поверхность нагрева	Техническое состояние
1. Подогрев воды горячего водоснабжения	Пп-1-6-2-2	2002	2002	6,3	неудовлетворительное
2. Подогрев воды горячего водоснабжения	Пп-1-6-2-2	2002	2002	6,3	удовлетворительное
3. Подогрев воды горячего водоснабжения	емкость V = 100 куб. м	2002	2002	-	удовлетворительное
4. Подогрев воды горячего водоснабжения	емкость V = 100 куб. м	2002	2002	-	удовлетворительное
5. Подогрев воды горячего водоснабжения	емкость V = 60 куб. м	2002	2002	-	удовлетворительное
Дымовая труба					
Высота, м	Выходное сечение, кв. м		Материал		
20	0,92		Сталь		

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к основным условиям концессионного
соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов
Министерства обороны Российской
Федерации, расположенных на
территории Самарской области",
находящегося в федеральной
собственности

ЗАДАНИЕ И ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
1. Котельная № 2, Самарская область, село Елховка	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 2 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 2 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж;	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
2. Котельная № 4, Самарская область, г. Сызрань	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 6 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 6 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 1 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж: системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2021 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
3. Котельная № 6, Самарская область, г. Самара	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Автоматизация и диспетчеризация котельной 4. Ремонт тепловых сетей	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1,0 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 1 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,25 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2024 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
4. Котельная № 9, Самарская область, поселок Новый Буян	1. Консервация котельной 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 4. Ремонт тепловых сетей	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 1 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,25 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.	III квартал 2024 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
5. Котельная № 11, Самарская область, пос. Балашейка	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
		1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1,5 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 1,5 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 1 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
6. Котельная № 16, Самарская область, п. Октябрьский	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 1 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,1 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии законодательством Российской Федерации; 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
7. Котельная № 18, Самарская область, г. Сызрань	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 3,5 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 3,5 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ.	III квартал 2021 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
8. Котельная № 19, Самарская область, поселок Мирный	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
		1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1,5 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 1,5 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство.	

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
9. Котельная № 37, Самарская область, г. Сызрань	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ. 4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 2,0 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузка на отопление - не менее 2 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,25 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
10. Котельная № 46, Самарская область, поселок Троекуровка	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.	1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1,5 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
	4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	нагрузка на отопление - не менее 1,5 MWt; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,5 MWt; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	
11. Котельная № 54, Самарская область, г. Чапаевск	1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации. 2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации. 3. Ремонт тепловых сетей	1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление. 2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2021 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
12. Котельная № 176, Самарская область, поселок Рошинский	1. Замена контрольно-измерительных приборов и автоматизации. 2. Внедрение комплексной автоматизированной системы управления и диспетчеризации. 3. Ремонт тепловых сетей	1. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление. 2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	III квартал 2021 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
13. Котельная № 56, Самарская область, г. Кинель	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 4. Ремонт тепловых сетей	2. Мероприятия, указанные в пункте 1 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 1 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию: на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее: нагрузку на отопление - не менее 1 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 0,25 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации.	III квартал 2024 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)
14. Котельная № 288, Самарская область, г. Сызрань	1. Консервация котельной. 2. Строительство блочно-модульной котельной на газовом топливе. 3. Строительство подводящего газопровода и (или) резервуара под сжиженный газ.	5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации 1. При проектировании и строительстве применить готовую сертифицированную Ростехнадзором блочно-модульную котельную мощностью не менее 3 МВт. 2. Выполнить инженерные изыскания под котельной и дымовой трубой. 3. Разработать проектно-сметную документацию на газовую котельную в границах ограждения существующей котельной и точки присоединения к сетям, в том числе предусматривающую следующее:	III квартал 2022 г. (но не позднее чем за 25 дней до начала отопительного сезона)

Наименование и месторасположение объекта теплоснабжения	Рекомендации на основании актов технического состояния котельных	Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции объектов теплоснабжения (котельных), входящих в состав объекта концессионного соглашения	Срок ввода в эксплуатацию объекта теплоснабжения
	4. Автоматизация и диспетчеризация котельной. 5. Ремонт тепловых сетей	нагрузка на отопление - не менее 3 МВт; среднечасовая нагрузка на горячее водоснабжение - не менее 2 МВт; нагрузка на собственные нужды - не более 1,5 процента полезной мощности; основное топливо - природный газ; резервное (аварийное) топливо - сжиженный газ. 4. Проектно-сметную документацию выполнить в соответствии с законодательством Российской Федерации. 5. Разработать проектно-сметную документацию: системы автоматизации котельной и обеспечить ее монтаж; системы диспетчеризации (дублирующий канал передачи аварийных сигналов) и обеспечить ее монтаж; коммерческого комплекса учета тепловой энергии и теплоносителя и обеспечить его монтаж; капитального и (или) текущего ремонта тепловых сетей и обеспечить их восстановление; подводящего газопровода и обеспечить его строительство. 6. Мероприятия, указанные в пунктах 1 - 5 настоящей графы, включить в инвестиционную программу концессионера, разрабатываемую им в соответствии с законодательством Российской Федерации	

Примечания:

1. В отношении объектов 1 - 12, указанных в настоящей таблице, применяются следующие дополнительные условия:
 - а) разделы рабочей документации приложить к паспорту на котельную и передать концеденту в 3 экземплярах;
 - б) разделы проектно-сметной документации согласовать со службами эксплуатации и строительного контроля концедента до проведения государственной экспертизы проектной документации (при необходимости);
 - в) представить на согласование в службу эксплуатации концедента алгоритм управления котельной (пуск/остановка в автоматическом режиме), алгоритм каскадного изменения мощности котлов до начала пуско-наладочных работ;
 - г) провести согласование и утверждение проектно-сметной документации с компетентными государственными органами и органами местного самоуправления (при необходимости);
 - д) получить согласование коммерческих узлов учета энергоресурсов в надзорных органах до начала пуско-наладочных работ (при необходимости);

- е) подготовить и согласовать с концедентом инструкцию по эксплуатации котельной до начала проведения пуско-наладочных работ;
 - ж) по окончании пуско-наладочных работ передать концеденту программное обеспечение контроллеров на электронном носителе;
 - з) инвестиционную программу, до ее передачи регулятору, согласовать с концедентом;
 - и) актуализировать схему теплоснабжения и согласовать ее с концедентом и субъектом Российской Федерации.
2. В отношении объектов 13 - 14, указанных в настоящей таблице, применяются следующие дополнительные условия:
- а) разделы рабочей документации приложить к паспорту на котельную и передать концеденту в 3 экземплярах;
 - б) разделы проектно-сметной документации согласовать со службами эксплуатации и строительного контроля концедента до проведения государственной экспертизы проектно-сметной документации (при необходимости);
 - в) представить на согласование в службу эксплуатации концедента алгоритм управления котельной (пуск/остановка в автоматическом режиме) до начала пуско-наладочных работ;
 - г) получить согласование коммерческих узлов учета энергоресурсов в надзорных органах до начала пуско-наладочных работ (при необходимости);
 - д) подготовить и согласовать с концедентом инструкцию по эксплуатации котельной до начала проведения пуско-наладочных работ;
 - е) по окончании пуско-наладочных работ передать концеденту программное обеспечение контроллеров на электронном носителе;
 - ж) инвестиционную программу, до ее передачи регулятору, согласовать с концедентом;
 - з) актуализировать схему теплоснабжения и согласовать ее с концедентом и субъектом Российской Федерации.
-

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности

ПРЕДЕЛЬНЫЙ РАЗМЕР РАСХОДОВ
концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения

	Годы действия концессионного соглашения				
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 - 2034 годы

Пределный размер расходов на создание объекта концессионного соглашения, тыс. рублей, с учетом НДС 20 процентов, в прогнозных ценах	140675	14831	63871	35626	0
---	--------	-------	-------	-------	---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области", находящегося в федеральной собственности

О Б Ъ Е М

валовой выручки, получаемой концессионером в рамках реализации концессионного соглашения на каждый год срока действия концессионного соглашения

	Значения по годам срока действия концессионного соглашения для регулируемых и не регулируемых котельных														
	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
Необходимая валовая выручка без НДС, тыс. рублей	362383	402247	418339	435093	452471	470573	489391	509001	529331	537271	558776	558762	558766	558612	558809

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к основным условиям концессионного
соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов
Министерства обороны Российской
Федерации, расположенных на территории
Самарской области", находящегося в
федеральной собственности

ЗНАЧЕНИЯ

долгосрочных параметров регулирования деятельности концессионера

1. Устанавливаются следующие долгосрочные параметры регулирования деятельности концессионера для регулируемых видов деятельности - метод регулирования тарифов в сфере теплоснабжения и метод индексации.

Базовый уровень операционных расходов на первый год в ценах 2020 года без НДС, тыс. рублей	71800
--	-------

2. Устанавливаются следующие показатели энергосбережения и энергетической эффективности в сфере теплоснабжения.

Наименование	Значения по годам срока действия концессионного соглашения (срок достижения показателей - 31 декабря соответствующего года)													
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год

Уровень потерь тепловой энергии всего, в процентах от тепловой энергии, поданной в сеть	13	13	12	11	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

Наименование	Значения по годам срока действия концессионного соглашения (срок достижения показателей - 31 декабря соответствующего года)														
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Удельный расход топлива в расчете на тепловую энергию, отпущенную с источников концессионера*, кг у.т./Гкал	176,19	171,38	170,47	167,41	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85	166,85
Удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал тепловой энергии, поданной в сеть, кВт. ч/Гкал	40,71	40,52	40,44	38,55	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4

3. Устанавливаются следующие значения нормативного уровня прибыли.

Наименование	Значения по годам срока действия концессионного соглашения														
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год
Нормативный уровень прибыли, процентов	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5

4. Устанавливаются следующие значения динамики изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов).

Долгосрочный параметр, ед. изм.	Значения по годам срока действия концессионного соглашения														
	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год	2031 год	2032 год	2033 год	2034 год

Динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров, услуг (индекс эффективности операционных расходов), процентов	0	1	1	0	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	1
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

* Переводной коэффициент в условное топливо для природного газа принимается равным 1,12857 т.у.т./тыс. м³.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7

к основным условиям концессионного соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов
Министерства обороны Российской
Федерации, расположенных на территории
Самарской области", находящегося в
федеральной собственности

ТРЕБОВАНИЯ к банковской гарантии

1.	Вид банковской гарантии	безотзывная и непередаваемая банковская гарантия
2.	Требования к гаранту	банковская гарантия должна быть выдана одной из следующих организаций: а) международная финансовая организация, созданная в соответствии с международными договорами, участником которых является Российская Федерация; б) международная финансовая организация, с которой Российская Федерация заключила международный договор; в) государственная корпорация развития "ВЭБ.РФ"; г) российская кредитная организация, соответствующая следующим требованиям: наличие генеральной лицензии Центрального банка Российской Федерации на осуществление банковских операций или соответствующей лицензии, выданной уполномоченными органами иностранных государств; период деятельности составляет не менее 3 лет с даты государственной регистрации (при слиянии банков указанный срок рассчитывается как в отношении организации, имеющей более раннюю дату государственной регистрации, при преобразовании указанный срок не прерывается);

		наличие у банка безусловно положительного аудиторского заключения за прошедший год, в котором подтверждаются достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации; размер собственных средств (капитала) составляет не менее 12750000 рублей
3.	Срок, на который выдается банковская гарантия	банковская гарантия выдается сроком на 1 год. Банковская гарантия подлежит ежегодной замене или продлению в течение срока действия концессионного соглашения с учетом корректировки суммы банковской гарантии в зависимости от суммы обязательств концессионера по его расходам на создание объекта соглашения, установленным на соответствующий период действия банковской гарантии
4.	Срок исполнения гарантом требования концедента об уплате денежной суммы по банковской гарантии	в течение 30 календарных дней со дня получения гарантом от концедента соответствующего требования об уплате денежной суммы по банковской гарантии, содержащего расчет суммы требования, подписанного уполномоченным лицом концедента, с указанием обстоятельства, наступление которого повлекло выплату по банковской гарантии, и приложением к требованию документов, указанных в пункте 5 настоящих требований. Гарант вправе отказать концеденту в удовлетворении требования, если имеется одно из следующих оснований: требование и (или) приложенные к нему документы не соответствуют условиям банковской гарантии; требование и (или) приложенные к нему документы представлены гаранту по окончании срока действия банковской гарантии; какой-либо из предоставленных гаранту документов является недостоверным; обстоятельство, на случай возникновения которого выдана банковская гарантия, не возникло; обязательство концессионера, в обеспечение которого предоставлена банковская гарантия, недействительно; исполнение по основному обязательству концессионера принято бенефициаром без каких-либо возражений

5.	Перечень документов, которые концедент направляет гаранту вместе с требованием об уплате денежной суммы по банковской гарантии	вместе с требованием об уплате денежной суммы по банковской гарантии концедент представляет гаранту: концессионное соглашение, а также дополнительные соглашения к концессионному соглашению (включая дополнительные соглашения, которые были заключены со дня выдачи банковской гарантии по день предъявления требования гаранту), в соответствии с которыми концессионер должен был исполнить обязательство, которое не исполнено им полностью или частично, при условии, что срок исполнения такого обязательства на основании концессионного соглашения наступил; документы, подтверждающие исполнение концедентом своих встречных обязательств, исполнение которых является основанием для исполнения обязательств концессионера по концессионному соглашению; документ, подтверждающий предъявление концедентом требования концессионеру об исполнении обязательств по концессионному соглашению; документы, подтверждающие исполнение обязательств концессионером по концессионному соглашению (при условии исполнения обязательств полностью либо частично); расчет штрафных санкций/неустоек, подлежащих взысканию с концессионера (если требование предъявляется в том числе и об их уплате); оригинал банковской гарантии, а в случае предъявления требования в размере частичного неисполнения обязательств по банковской гарантии - копия банковской гарантии; доверенность или иной документ, подтверждающий полномочия лица, подписавшего требование, а также осуществившего удостоверение документов, предоставленных гаранту
6.	Порядок признания обязательств гаранта по банковской гарантии подлежаще исполненными	обязательство гаранта перед концедентом по банковской гарантии прекращается: а) уплатой концеденту суммы гарантии; б) окончанием срока гарантии, на который она выдана; в) вследствие отказа концедента от своих прав по гарантии; г) по соглашению гаранта с концедентом о прекращении этого обязательства; д) вследствие возврата концедентом гарантии гаранту. Прекращение обязательства гаранта по всем основаниям, указанным в подпунктах "а"-"г" настоящего пункта, не зависит от того, возвращена ли ему банковская гарантия

7.	Обязательства концессионера, надлежащее исполнение которых обеспечивается банковской гарантией	исполнение концессионером обязательств по концессионному соглашению
8.	Место рассмотрения споров по банковской гарантии	все споры, связанные с банковской гарантией, подлежат рассмотрению в суде в соответствии с подсудностью и подведомственностью, определенными законодательством Российской Федерации

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к основным условиям концессионного
соглашения в отношении объекта
"Система теплоснабжения объектов
Министерства обороны Российской
Федерации, расположенных на
территории Самарской области",
находящегося в федеральной
собственности

ТРЕБОВАНИЯ
к договорам страхования

Общие положения

1. Договоры страхования в отношении объекта концессионного соглашения "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области" заключаются в соответствии с законодательством Российской Федерации и положениями настоящих требований.

2. Копии заключенных договоров страхования и документов об оплате страховых премий представляются концеденту в течение 10 рабочих дней со дня заключения договоров страхования и получения документов об оплате страховой премии.

3. Договоры страхования должны быть заключены со страховыми организациями, которые соответствуют следующим требованиям:

а) наличие лицензии на осуществление страхования, выданной органом страхового надзора в соответствии с законодательством Российской Федерации;

б) превышение фактического размера маржи платежеспособности страховой организации над ее нормативным размером, рассчитываемого в порядке, установленном Центральным банком Российской Федерации,

на последнюю отчетную дату, предшествующую дате заключения договора страхования;

в) период деятельности страховой организации составляет не менее 3 лет с даты государственной регистрации (при слиянии страховых организаций указанный срок рассчитывается как в отношении организации, имеющей более раннюю дату государственной регистрации, при преобразовании указанный срок не прерывается);

г) наличие безусловно положительного аудиторского заключения за прошедший год, в котором подтверждаются достоверность во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствие порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4. Концессионер обязуется уведомлять в письменной форме концедента обо всех страховых выплатах на сумму свыше 1000000 рублей по любому договору страхования в течение 30 календарных дней со дня получения страховой выплаты с указанием подробных и полных сведений о страховом случае, по которому была получена страховая выплата.

5. При неисполнении страховой организацией своих обязательств по осуществлению страховой выплаты на сумму свыше 1000000 рублей по любому договору страхования в установленные договором страхования сроки концессионер обязуется письменно информировать концедента в течение 5 рабочих дней с даты возникновения просроченной страховой выплаты либо получения решения об отказе в страховой выплате с приложением его копии.

6. Концессионер является выгодоприобретателем по всем договорам страхования, за исключением страхования гражданской ответственности за причинение вреда третьим лицам.

7. Концессионер в целях соответствия объекта концессионного соглашения строительным и эксплуатационным требованиям, проектной документации и условиям концессионного соглашения обязан использовать страховую выплату, полученную:

а) по договору страхования объекта концессионного соглашения и иного имущества - на проведение ремонта, восстановления или приобретения утраченного (погибшего) или поврежденного имущества, входящего в состав объекта концессионного соглашения и иного имущества;

б) по договору страхования строительно-монтажных работ - на ремонт, восстановление и (или) приобретение утраченного (погибшего) и (или) поврежденного имущества и результатов работ.

8. Концедент вправе запросить у концессионера документы и информацию, подтверждающие использование страховой выплаты в соответствии с целями, указанными в пункте 7 настоящих требований. Концессионер обязан предоставить указанную информацию в течение 10 рабочих дней с даты получения запроса концедента в письменной форме.

9. Каждый договор страхования заключается на срок до 31 декабря текущего календарного года, в котором осуществляется страхование, и подлежит ежегодному продлению концессионером не позднее 1 декабря текущего календарного года на следующий год, вплоть до окончания периода страхования.

10. Расходы концессионера на осуществление страхования в соответствии с настоящими требованиями учитываются и закладываются (компенсируются) при установлении тарифов для концессионера.

Страхование строительно-монтажных работ

11. В период выполнения работ по созданию объекта концессионного соглашения концессионер осуществляет страхование строительно-монтажных работ, в том числе объектов строительства (монтажа) зданий, сооружений, строительной техники, оборудования, механизмов, строительных материалов, средств строительно-монтажных работ, другого имущества строительной площадки, от утраты (гибели), недостачи или повреждения в результате любого внезапного непредвиденного события со страховой суммой, установленной в размере, определяемом правилами страхования, с учетом стоимости работ по созданию объекта концессионного соглашения в соответствии с разработанной проектной документацией.

12. Договоры страхования в соответствии с пунктом 11 настоящих требований должны быть заключены концессионером не позднее даты начала работ по созданию объекта концессионного соглашения.

13. Обязанность концессионера по осуществлению страхования, предусмотренного пунктом 11 настоящих требований, считается исполненной, если соответствующие договоры страхования заключены генеральным подрядчиком на условиях, предусмотренных настоящими требованиями, и заверенные копии таких договоров

предоставлены концессионером концеденту до начала работ по созданию объекта концессионного соглашения.

Страхование объекта концессионного соглашения и иного имущества

14. Концессионер осуществляет страхование риска случайной гибели или повреждения недвижимого и движимого имущества балансовой стоимостью более 5000000 рублей, входящего в состав объекта концессионного соглашения и иного имущества.

15. Договоры страхования в соответствии с пунктом 14 настоящих требований должны быть заключены в следующие сроки:

а) в отношении имущества, переданного концессионеру концедентом в составе объекта концессионного соглашения, и иного имущества - в течение 30 дней с момента, когда обязанность концедента по передаче объекта концессионного соглашения и иного имущества считается исполненной в соответствии с условиями концессионного соглашения;

б) в отношении недвижимого имущества, относящегося к объекту концессионного соглашения и иному имуществу, созданного концессионером в соответствии с заданием и основными мероприятиями, - в течение 30 дней после государственной регистрации права собственности концедента и прав владения и пользования концессионера в отношении такого недвижимого имущества;

в) в отношении движимого имущества балансовой стоимостью более 1000000 рублей, входящего в состав объекта концессионного соглашения, или иного имущества - в течение 30 дней с даты заключения договоров о приобретении такого движимого имущества.

Страхование гражданской ответственности концессионера

16. Концессионер осуществляет страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и (или) имуществу третьих лиц:

а) при производстве строительно-монтажных работ по созданию объекта концессионного соглашения;

б) при осуществлении концессионной деятельности.

17. Копии договоров страхования в соответствии с подпунктом "а" пункта 16 настоящих требований должны быть предоставлены концеденту не позднее даты начала строительно-монтажных работ по созданию объекта концессионного соглашения.

18. Копии договоров страхования в соответствии с подпунктом "б" пункта 16 настоящих требований должны быть предоставлены концеденту в течение 30 дней со дня, когда обязанность концедента по передаче концессионеру объекта концессионного соглашения и иного имущества считается исполненной в соответствии с условиями концессионного соглашения.

Нестраховуемые риски

19. Для целей планируемого к заключению концессионного соглашения в отношении объекта концессионного соглашения "Система теплоснабжения объектов Министерства обороны Российской Федерации, расположенных на территории Самарской области" нестрахуемый риск означает следующее:

а) страхование такого риска является невозможным для концессионера на российском или мировом страховом рынке у страховых организаций, удовлетворяющих требованиям пункта 3 настоящих требований;

б) размер премии за страхование (с учетом стоимости перестрахования) соответствующего риска составляет такую величину, что на российском и мировом рынке страховых услуг страховое покрытие в отношении такого риска обычно не приобретается страхователями, и при этом риск стал нестрахуемым риском не в результате каких-либо действий или бездействия концессионера.

20. Концессионер уведомляет концедента о том, что соответствующий риск является нестрахуемым риском, в течение 3 рабочих дней с момента, когда ему стало об этом известно, с представлением документов, подтверждающих такое обстоятельство (к таким документам могут относиться, в частности, справки или отказы в страховании от страховых организаций).

21. Если стороны соглашаются либо если в порядке разрешения споров установлено, что риск является нестрахуемым риском, то при наступлении последствий такого риска:

а) концессионер уведомляет концедента о наступлении последствий нестрахуемого риска, не являющегося особым обстоятельством, в течение 3 рабочих дней с момента, когда ему стало об этом известно, а также так быстро, как это возможно в сложившихся обстоятельствах, но не позднее чем через 60 календарных дней со дня направления концеденту указанного уведомления предоставляет концеденту информацию в отношении

нестраховемого риска в соответствии с порядком, предусмотренным концессионным соглашением, для уведомления концедента о наступлении особого обстоятельства;

б) концедент вправе возместить концессионеру дополнительные расходы, вызванные наступлением нестраховемого риска, не являющегося особым обстоятельством, либо досрочно расторгнуть концессионное соглашение с выплатой концессионеру компенсации.
