#### протокол

рассмотрения конкурсного предложения на право заключения концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области

	принадлежит или будет принадлежать Свердло от 28 февраля 2018 года	вской области
	г. Екатеринбург	
0	1.03.2018	Nº
	1. Место проведения: г. Екатеринбург, пл. Октябрьская, д	д. 1, кабинет 1917.
	2. Дата и время проведения: 28 февраля 2018 года в 15:19	по местному времени.
и цен прин Мини «О со конц и цен прин	3. Конкурсная комиссия по проведению открытого конессионного соглашения о создании и реконструкции прализованных систем горячего водоснабжения, право адлежит или будет принадлежать Свердловской областистерства инвестиций и развития Свердловской областистерства инвестиций и развития Свердловской областистерства инвестиций и развития Свердловской области конкурсной комиссии по проведению открытого конессионного соглашения о создании и реконструкции и прализованных систем горячего водоснабжения, право адлежит или будет принадлежать Свердловской областивного состава» (далее — конкурсная комиссия) в состав	объектов теплоснабжения собственности на которые ги, утвержденная приказом сти от 15.12.2017 № 264 онкурса на право заключения объектов теплоснабжения собственности на которые ласти, и утверждении ее
Заме	ститель председателя конкурсной комиссии:	
1.	Заместитель Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области	– А.Н. Кислицын
Секр	етарь конкурсной комиссии:	
2.	Начальник отдела государственно-частного партнерства департамента координации инвестиций и государственно-частного партнерства Министерства инвестиций и развития Свердловской области	<ul><li>Ю.В. Михалицына</li></ul>
<u>Член</u>	ы конкурсной комиссии:	
3.	Директор департамента по управлению государственным имуществом, предприятиями и учреждениями Министерства по управлению государственным имуществом Свердловской области	– В.Б. Горшков
4.	Заместитель Министра строительства и развития инфраструктуры Свердловской области	– И.В. Дубровин
5.	Директор департамента координации инвестиций и	

- Ю.Н. Курносенко

государственно-частного партнерства Министерства

инвестиций и развития Свердловской области

- 6. Заместитель начальника отдела по работе с казенным имуществом Министерства по управлению государственным имуществом Свердловской области
- Л.В. Медведева
- 7. Начальник отдела нормативно-правового регулирования инвестиционной деятельности и государственных закупок Министерства инвестиций и развития Свердловской области

- А.А. Обухова

Всего на заседании присутствовало 7 из 8 членов конкурсной комиссии, что составило 88 % от общего числа членов конкурсной комиссии. Кворум имеется, заседание правомочно.

- 4. Предмет открытого конкурса: право заключения концессионного соглашения о создании и реконструкции объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области.
- 5. Сообщение о проведении открытого конкурса было размещено на официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области www.pravo.gov66.ru 15 декабря 2017 года, а также на официальном сайте Российской Федерации для размещения информации о проведении торгов http://torgi.gov.ru/, официальном сайте Министерства инвестиций и развития Свердловской области http://mir.midural.ru/.

Номер сообщения 151217/8810785/02.

- 6. Лот объекты теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, расположенные на территории Свердловской области, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области.
- 7. Конверт с конкурсным предложением ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» на право заключения концессионного соглашения представлен и зарегистрирован 16 февраля 2018 года в 13:25 под номером 1 в «Журнале регистрации конкурсных предложений на право заключения концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области».
- 8. Конкурсное предложение поступило в запечатанных конвертах (оригинал и копия), конверты запечатаны, повреждения отсутствуют.
- На конвертах указано наименование участника открытого конкурса OAO «Объединенная теплоснабжающая компания», 620102, г. Екатеринбург, ул. Московская, д. 48 г.
- 9. Вскрытие конверта с предложением о заключении концессионного соглашения произведено председателем конкурсной комиссии в 10:06 по местному времени 21 февраля 2018 года.
- 10. Заявителем ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» представлены оригинал и копия предложения о заключении концессионного соглашения, которые прошиты, скреплены печатью и подписью уполномоченного лица заявителя с указанием на обороте последнего листа предложения количества страниц. Все страницы экземпляра оригинала предложения помечены подписью «Оригинал», все страницы экземпляра копии

предложения помечены подписью «Копия».

11. В составе предложения ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» представлены следующие документы.

Номер	Наименование заявителя	Перечень документов и материалов,
строки		представленных заявителем в составе предложения
1.	ОАО «Объединенная	1) Опись документов (оригинал на 1 л., копия
	теплоснабжающая компания»,	на 1 л.);
	620102, г. Екатеринбург,	2) конкурсное предложение на право заключения
	ул. Московская, д. 48 г	концессионного соглашения о создании и
		реконструкции объектов теплоснабжения и
		централизованных систем горячего
		водоснабжения, право собственности на которые
		принадлежит или будет принадлежать
		Свердловской области, от 13.02.2018 № И-58
		(оригинал на 6 л., копия на 6 л.);
		3) минимально допустимые плановые значения
		деятельности концессионера (показатели
		энергосбережения и энергетической
		эффективности) – Приложение № 1 к конкурсному
		предложению (оригинал на 19 л., копия на 19 л.);
		4) перечень мероприятий по созданию и
		реконструкции объектов теплоснабжения
		и централизованных систем горячего
		водоснабжения, право собственности на которые
		принадлежит или будет принадлежать
		Свердловской области, обеспечивающих
		достижение предусмотренных техническим
		заданием, целей и минимально допустимых
		плановых значений показателей деятельности
		концессионера, с описание основных
		характеристик этих мероприятий – Приложение
		№ 2 к конкурсному предложению
		(оригинал на 15 л., копия на 15 л.);
		5) копия доверенности от 01.01.2018 № 9 на
		представителя ОАО «Объединенная
		теплоснабжающая компания» А.С. Соколову
		(оригинал на 1 л., копия на 1 л.)

12. В представленном ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» конкурсном предложении содержатся следующие предложения по критериям конкурса.

Номер строки	Наименование критерия открытого конкурса	Значение (цифрами и прописью)	Примечание
1	2	3	4
	1 1 1	344,50 млн. рублей (триста сорок	
	создание и(или) реконструкцию	четыре миллиона пятьсот тысяч	
	объекта концессионного	рублей):	
	соглашения, которые	2018 г. – 17,386 млн. руб.	
	предполагается осуществить	(семнадцать миллионов триста	
	концессионером, без учета	восемьдесят шесть рублей);	

1	2	3	4
	расходов, источником	2019 г. – 45,104 млн. руб. (сорок	
	финансирования которых	пять миллионов сто четыре тысячи	
	является плата за подключение	рублей);	
	(технологическое	2020 г. – 51,690 млн. руб.	
	присоединение)	(пятьдесят один миллион шестьсот	
		девяносто тысяч рублей);	
		2021 г. – 65,020 млн. руб.	
		(шестьдесят пять миллионов	
		двадцать тысяч рублей);	
		2022 г. – 96,230 млн. руб.	
		(девяносто шесть миллионов	
		двести тридцать тысяч рублей);	
		2023 г. – 69,070 млн. руб.	
		(шестьдесят девять миллионов	
		семьдесят тысяч рублей);	
		2024 г. – 0,0 руб. (ноль рублей)	
2.	Долгосрочные параметры	Базовый уровень операционных	
	регулирования деятельности	расходов (2018 год) – 198 729,11	
	концессионера:	тыс. рублей (сто девяносто восемь	
	– базовый уровень	миллионов семьсот двадцать	
	операционных расходов,	девять тысяч сто десять рублей), в	
	который устанавливается на	том числе:	
	первый год действия	муниципальное образование	
	концессионного соглашения	Алапаевское (теплоснабжение) –	
	(расчет базового уровня	30 553,66 тыс. рублей (тридцать	
	операционных расходов в	миллионов пятьсот пятьдесят три	
	последующие годы действия	тысячи шестьсот шестьдесят	
	концессионного соглашения	рублей); Артемовский городской округ	
	осуществляется в соответствии с законодательством	(теплоснабжение) –	
		64 926,32 тыс. рублей (шестьдесят	
	государственного	четыре миллиона девятьсот	
	регулирования цен (тарифов);	двадцать шесть тысяч триста	
	per jumposamini den (impinpos),	двадцать шесть тыся і триста двадцать рублей);	
		Кировградский городской округ	
		(пос. Нейво-Рудянка котельная	
		школы № 9) (теплоснабжение) –	
		2 515,83 тыс. рублей (два	
		миллиона пятьсот пятнадцать	
		тысяч восемьсот тридцать рублей);	
		Кировградский городской округ	
		(теплоснабжение) –	
		50 004,97 тыс. рублей (пятьдесят	
		миллионов четыре тысячи	
		девятьсот семьдесят рублей);	
		Кушвинский городской округ (пос.	
		Баранчинский) (теплоснабжение) –	
		9 821,72 тыс. рублей (девять	
		миллионов восемьсот двадцать	
		одна тысяча семьсот двадцать	
		рублей);	

1	2	3	4
		Новоуральский городской округ	
		(теплоснабжение) –	
		6 538,29 тыс. рублей (шесть	
		миллионов пятьсот тридцать	
		восемь тысяч двести девяносто	
		рублей);	
		Городской округ Верх-	
		Нейвинский (теплоснабжение) –	
		7 692,33 тыс. рублей (семь	
		миллионов шестьсот девяносто	
		две тысячи триста тридцать	
		рублей);	
		Сысертский городской округ	
		(с. Патруши) (теплоснабжение) –	
		10 531,05 тыс. рублей (десять	
		миллионов пятьсот тридцать одна	
		тысяча пятьдесят рублей);	
		Тугулымский городской округ	
		(теплоснабжение) –	
		8 065,53 тыс. рублей (восемь	
		миллионов шестьдесят пять тысяч	
		пятьсот тридцать рублей);	
		муниципальное образование	
		Алапаевское (теплоноситель) –	
		263,71 тыс. рублей (двести	
		шестьдесят три тысячи семьсот	
		десять рублей);	
		Кировградский городской округ	
		(теплоноситель) –	
		6 188,31 тыс. рублей (шесть	
		миллионов сто восемьдесят восемь	
		тысяч триста десять рублей);	
		Новоуральский городской округ	
		(теплоноситель) –	
		1 079,48 тыс. рублей (один	
		миллион семьдесят девять тысяч	
		четыреста восемьдесят рублей);	
		Сысертский городской округ	
		(с. Патруши) (теплоноситель) –	
		501,32 тыс. рублей (пятьсот одна	
		тысяча триста двадцать рублей);	
		Тугулымский городской округ	
		(теплоноситель) –	
		46,59 тыс. рублей (сорок шесть	
		тысяч пятьсот девяносто рублей);	
		муниципальное образование	
		Алапаевское (горячее	
		водоснабжение (закрытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Артемовский городской округ	

1	2	3	4
		(горячее водоснабжение (открытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Кировградский городской округ	
		(горячее водоснабжение (закрытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Кушвинский городской округ	
		(пос. Баранчинский) (горячее	
		водоснабжение (открытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Новоуральский городской округ	
		(горячее водоснабжение (открытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Новоуральский городской округ	
		(горячее водоснабжение (закрытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Городской округ Верх-	
		Нейвинский (горячее	
		водоснабжение (открытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей);	
		Тугулымский городской округ (горячее водоснабжение (закрытая	
		система)) – 0,00 тыс. руб. (ноль	
		рублей)	
		руолен	
	<ul> <li>показатели энергосбережения</li> </ul>	<ul><li>– согласно приказам</li></ul>	
	и энергетической	Министерства энергетики и	
	эффективности;	жилищно-коммунального	
		хозяйства Свердловской области	
		от 26.10.2017 № 396	
		«Об утверждении плановых	
		и фактических значений	
		показателей надежности, качества,	
		энергетической эффективности	
		объектов централизованных	
		систем горячего водоснабжения,	
		находящихся в государственной	
		собственности Свердловской	
		области, на 2016–2037 годы» и от	
		26.10.2017 № 399	
		«Об утверждении плановых	
		и фактических значений	
		показателей надежности	
		и энергетической эффективности	
		объектов теплоснабжения,	
		находящихся в государственной	

1	2	3	4
		собственности Свердловской	
		области, на 2016–2037 годы».	
		Числовые значения на каждый год	
		срока действия концессионного	
		соглашения указаны в приложении	
		№ 1 к конкурсному предложению	
	– нормативный уровень	2018 год – 0% (ноль процентов);	
	прибыли	2019 год – 0% (ноль процентов);	
		2020 год – 0% (ноль процентов);	
		2021 год – 0% (ноль процентов);	
		2022 год – 0% (ноль процентов);	
		2023 год – 0% (ноль процентов);	
		2024 год – 0% (ноль процентов)	
3.	Минимально допустимые	Числовые значения на каждый год	
	плановые значения показателей	срока действия концессионного	
	деятельности концессионера	соглашения указаны в приложении	
	1	№ 1 к конкурсному предложению	
4.	Плата Концедента	2018 год – 398 274 тыс. рублей	Плата концедента
		(триста девяносто восемь	направляется на
		миллионов двести семьдесят	создание и (или)
		четыре тысячи рублей);	реконструкцию
		2019 год – 267 024 тыс. рублей	объекта
		(двести шестьдесят семь	концессионного
		миллионов двадцать четыре	соглашения, в том
		тысячи рублей);	числе подготовку
		2020 год – 267 024 тыс. рублей	проектной
		(двести шестьдесят семь	документации для
		миллионов двадцать четыре	создания и
		тысячи рублей);	реконструкции
		2021 год – 267 024 тыс. рублей	объекта
		(двести шестьдесят семь	соглашения;
		миллионов двадцать четыре	использование
		тысячи рублей);	(эксплуатацию)
		2022 год – 267 024 тыс. рублей	объекта
		(двести шестьдесят семь	концессионного
		миллионов двадцать четыре	соглашения в
		тысячи рублей);	части возмещения
		2023 год – 267 024 тыс. рублей	текущих
		(двести шестьдесят семь	эксплуатационны
		миллионов двадцать четыре	х расходов,
		тысячи рублей);	непокрытых
		2024 год – 267 024 тыс. рублей	тарифной
		(двести шестьдесят семь	выручкой (убытки
		миллионов двадцать четыре	концессионера);
		тысячи рублей)	капитальный
			ремонт объекта
			концессионного
			соглашения

13. Минимально допустимые плановые значения деятельности концессионера (показатели энергосбережения и энергетической эффективности) (приложение № 1 к конкурсному предложению):

### 1) с. Патруши, Сысертский ГО

Поморожни	E rrove	Период действия								
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	
1) показатели надежности объектов теплоснабжения										
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км	ед./ км	-	-	ı	-	ı	-	-	-	
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019	
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения										
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	167,36	
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	-	-	1	-	1	_	_	-	
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	м3 /м2	-	_	-	-	-	-	_	-	

# 2) пос. Баранчинский Кушвинский ГО

Поморожни	En more				Период	действия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1. Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной									
системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной									
«Больница», расположенной по адресу: Свердловская область, пос.									
Баранчинский, ул. Карла Либкнехта, в районе здания больницы									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений									
подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на	ед./км	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677	0,677
1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Ku31								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м <sup>2</sup>	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	I Kaji/W	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$M^3/M^2$	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48	6,48
материальной характеристике сети	141 / 141	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
2. Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной									
системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной									
«Володарского», расположенной по адресу: Свердловская область, пос.									
Баранчинский, за зданием бани по ул. Коммуны									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений	ед./								
подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на	КМ	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,533	0,267	0,267
1 км	20.2								
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	ед./								
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал	_	_	_	_	_	_	_	_
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии									
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	$\Gamma$ кал/м $^2$	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		-,, .	-,, .	-,, .	-,, .	-,, .	-,, .	-,, .	-,, .
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$M^3/M^2$	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93	3,93
материальной характеристике сети	/ 2.2	-,,,,	-,,,,	-,/-	-,,,,	-,,,	-,,,,	-,,,,	-,,,,

1								
+								
OH /1914	0 001	0.001	A 001	0.001	0.001	0.001	0.455	0,455
ед./км	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,433	0,433
+								
a= /F								
ед./1 кал	-	-	-	-	-	-	-	-
<u> </u>								
кг.у.т./ Гкал								
$\Gamma$ кал/м $^2$	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523	1,523
	,	,	,	,	,	,	,	,
$M^3/M^2$	7.043	7.043	7.043	7.043	7.043	7.043	7.043	7,043
	.,	.,	.,	.,	.,	.,	.,	.,,,,,,
ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0
ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
ит и т / Гиол								
KI.y.T./ I Kall								
E/2	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1.05	1,85
1 KaJI/MZ	1,63	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,63
2/2	5.02	5.02	5.02	5.00	5.02	5.02	5.02	5.02
M3/M2	5,92	3,92	3,92	5,92	5,92	5,92	5,92	5,92
		1			1			
	ед./км ед./Гкал кг.у.т./ Гкал Гкал/м² м³/м²  ед./км ед./Гкал кг.у.т./ Гкал Гкал/м2 м3/м2	ед./Гкал - кг.у.т./ Гкал Гкал/м² 1,523 м³/м² 7,043 ед./км 0 ед./Гкал - кг.у.т./ Гкал Гкал/м² 1,85	ед./Гкал Кг.у.т./ Гкал Гкал/м² 1,523 1,523 м³/м² 7,043 7,043 7,043 ед./гкал Кг.у.т./ Гкал Гкал/м² 1,85 1,85	ед./Гкал	ед./Гкал	ед./Гкал	ед./Гкал	ед./Гкал

1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений									
подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на	ед./км	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
1 км	СД./ RIVI	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032	1,032
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	/ F								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	E/2	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	м3/м2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
материальной характеристике сети	M3/M2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
6. Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной									
системы горячего водоснабжения открытого типа) блочно-модульной котельной									
«Победы-Мира», расположенной по адресу: Свердловская область, пос.									
Баранчинский, во дворе многоквартирных жилых домов № 17, № 19 по ул.									
Победы и № 46 по ул. Коммуны									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений									
подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на	ед./км	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,444	0,222	0,222
1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Ku31								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м2	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75	1,75
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1 KU31/W12	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	м3/м2	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49	3,49
материальной характеристике сети	W13/ W12	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
7. Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной									
системы горячего водоснабжения открытого типа) угольной котельной,									
расположенной на территории «Баранчинский электромеханический завод»									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений			_	_	_		_		
подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на	ед./км	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645	0,645
1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									

2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	м3/м2	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63

# 3) Новоуральский ГО

П	Г				Период	действия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Централизованная система теплоснабжения (отопление) д. Починок от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: Свердловская область, д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34а									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./км	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,858	0,286	0,286
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1	163,1
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607	2,607
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336	1,336
2. Централизованная система теплоснабжения (ГВС) д. Починок от газовой котельной № 1, расположенной по адресу: Свердловская область, д. Починок, в районе ул. Ленина, д. 34a									
1) показатели надежности объектов ГВС									
1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0
2) показатели качества ГВС									
2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0
3) показатели энергетической эффективности									
3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/м <sup>3</sup>	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630	0,0630
3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64	28,64

3. Централизованная система теплоснабжения (с учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого типа) с. Тарасково от газовой котельной № 2, расположенной по адресу: Свердловская область, с. Тарасково, ул. Школьная, д. 10									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./ км	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,183	0,183
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95	158,95
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59	2,59

# 4) ГО Верх-Нейвинский

Показатели	Ен ном				Период де	ействия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения (с									
учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого									
типа) пос. Верх-Нейвинский									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством	ед./								
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	км	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,713	0,623	0,623
нарушений на тепловых сетях на 1 км	Kivi								
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	ед./								
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	1 Kusi								
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Ka31								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м2	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1 KaJI/MZ	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	м3	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
материальной характеристике сети	/ <sub>M</sub> 2	4,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	∠,04

### 5) Алапаевское МО

Помоложи	Errore	Период действия									
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1. Централизованная система теплоснабжения (отопление) пос. Курорт- Самоцвет от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, д. 19а											
1) показатели надежности объектов теплоснабжения											
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./км	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583		
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0		
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения											
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7	160,7		
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906	0,906		
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	м <sup>3</sup> /м <sup>2</sup>	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73		
2. Централизованная система горячего водоснабжения пос. Курорт- Самоцвет от газовой котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, д. 19а 1) показатели надежности объектов ГВС											
1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0		
2) показатели качества ГВС											
2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0		
3) показатели энергетической эффективности											
3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/м <sup>3</sup>	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499	0,0499		
3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в	%	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888	2,888		

									I
водопроводную сеть									
3. Централизованная система теплоснабжения пос. Курорт-Самоцвет от									
угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область,									
Алапаевский район, пос. Курорт-Самоцвет, ул. Курортная, д. 31									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством	ед./	0.604	0.604	0.604	0.504	0.604	0.604	0.604	0.504
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	КМ	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601	0,601
нарушений на т/сетях на 1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	ед./	0.445	0.445	0.445	0.445	0.445	0.445	0.445	0.445
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	Гкал	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Kusi	210,33	210,33	210,55	210,33	210,33	210,33	210,33	210,33
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м <sup>2</sup>	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	I Kaji/M	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$M^3/M^2$	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
материальной характеристике сети	IVI / IVI	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073	1,073
4. Централизованная система теплоснабжения (отопление) с. Кировское от									
угольной котельной, расположенной по адресу: Свердловская область,									
Алапаевский район, с. Кировское, ул. Швецова, д. 186-1									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	ед./км	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
нарушений на т/сетях на 1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	/ Γ	210.25	210.25	210.25	210.25	210.25	210.25	210.25	210.25
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	E / 2	1.200	1.200	1.200	1.200	1.000	1.000	1.200	1.200
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м <sup>2</sup>	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289	1,289
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	21.2	1.252	1.050	1.070	1 2 7 2	1.050	1 2 7 2	1.050	1.252
материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253	1,253
5. Централизованная система теплоснабжения (отопление) пос. Заря от									
котельной, расположенной по адресу: Свердловская область, Алапаевский									
район, пос. Заря. ул. Ленина, д. 10-1									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	ед./км	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225
нарушений на т/сетях на 1 км	-0.,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	-,- <b>-</b> -	-,- <b>-</b> -	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	2,320	-,	-,===
парушения на постил на т км						1	l	I	1

1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках ед./Гкал	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	-
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./ Гкал	
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	1,855
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1,033
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к м3/м2 0,968 0,968 0,968 0,968 0,968 0,968 0,968	0,968
материальной характеристике сети	0,908
6. Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной	
собственности Свердловской области и расположенные на территории	
Муниципального образования Алапаевское	
1) показатели надежности объектов теплоснабжения	
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством ед./Гкал	
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	
нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной	-
мощности, в том числе по источникам тепловой энергии	
1 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	
2 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков ,Д.7	-
3 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, р.пос. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, Д. 34г	
4 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	-
5 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 346	_
6 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	-
7 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	-
8 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	-
9 Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	
10 Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, ед./Гкал	
Алапаевский район, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения	
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, кг.у.т./ Гкал	
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, в том числе по	

источникам									
1 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Арамашево, ул. Молодежная, д. 16	ед./Гкал	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51	161,51
2 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков ,Д.7	ед./Гкал	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21	160,21
3 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, р.пос. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, Д. 34г	ед./Гкал	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33	160,33
4 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Коптелово, ул. Красных Орлов, д. 44	ед./Гкал	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39	161,39
5 Газовая котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Костино, ул. Чапаева, д. 346	ед./Гкал	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52	159,52
6 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Ельничная, ул. Береговая, д. 14	ед./Гкал	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25
7 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, пос. Ясашная, ул. Клубная, д. 13	ед./Гкал	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25
8 Дровяная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, д. 9а	ед./Гкал	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25	243,25
9 Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Останино, ул. Молодежная, д. 4	ед./Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35
10 Угольная котельная, расположенная по адресу: Свердловская область, Алапаевский район, с. Деево, ул. Мира, д. 50а	ед./Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35

# 6) Тугулымский ГО

Пологова	Е				Период ,	действия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Централизованная система теплоснабжения (отопление) р.пос. Тугулым от котельной № 1 «Центральная», расположенной по адресу: Свердловская									
область, р.пос. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./км	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,425	0,213	0,213
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02	160,02
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
2. Централизованная система горячего водоснабжения р.пос. Тугулым от котельной № 1 «Центральная», расположенной по адресу: Свердловская область, р.пос. Тугулым, ул. Октябрьская, д. 8									
1) показатели надежности объектов ГВС									
1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0
2) показатели качества ГВС									
2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0
3) показатели энергетической эффективности									
3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/м3	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479	0,0479

3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0,6957	0,6957	0,6957	0,6957	0,6957	0,6957	0,6957	0,6957
2. Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной № 2 «Центральная районная больница», расположенной по адресу: Свердловская область, р.пос. Тугулым, ул. Школьная, д. 30а									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./ км	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	0,7	0,7
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./ Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35	161,35
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	$\Gamma$ кал/м $^2$	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87
3. Централизованная система теплоснабжения (отопление) котельной № 8 «Станция Тугулым», расположенной по адресу: Свердловская область, расположенная по адресу: Свердловская область, Тугулымский район, пос. Станция Тугулым, ул. Ленина, д. 6а									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./км	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833	0,833
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м²	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	$M^3/M^2$	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
4 Централизованная система теплоснабжения (отопление) котельной № 9, расположенная по адресу: Тугулымский район, с. Верховино, ул. Строителей, д. 46									

1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на т/сетях на 1 км	ед./км	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал	-	-	ı	-	1	ı	-	-
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ Гкал	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35	218,35
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Гкал/м2	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44	2,44
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике сети	м3/м2	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05

# 7) Артемовский городской округ

Померетоти	E				Период д	ействия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Централизованная система теплоснабжения и горячего водоснабжения (с									
учетом централизованной системы горячего водоснабжения открытого									
типа) г. Артемовского									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством	ед./								
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	км	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,838	0,698	0,698
нарушений на тепловых сетях на 1 км	KW								
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	ед./								
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	1 Kuji								
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал	157,04	157,04	157,04	157,04	157,04	157.04	157,04	157,04
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Ka31	137,04	137,04	157,04	137,04	137,04	137,04	137,04	137,04
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м2	1.58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1 Kaji/M2	1,56	1,50	1,50	1,50	1,56	1,50	1,50	1,56
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	м3	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77	2,77
материальной характеристике сети	/ <sub>M</sub> 2	2,77	2,77	2,11	2,77	2,77	2,11	2,11	2,77

# 8) Кировградский ГО

Показатели	Ед. изм.				Период	действия			
Показатели	Ед. изм.	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Централизованная система теплоснабжения (отопление) г. Кировграда									
от котельной № 3, расположенной по адресу: Свердловская область, г.									
Кировград, ул. Декабристов, д. 1									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	ед./км	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	3,868	2,708	2,708
нарушений на т/сетях на 1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1	160,1
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Kan	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1	100,1
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м²	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	I Kaji/M	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$M^3/M^2$	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
материальной характеристике сети	IVI / IVI	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20	2,20
2. Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 3									
г. Кировграда									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством	ед./								
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	KM	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
нарушений на т/сетях на 1 км	KW								
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	ед./								
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	T Kusi								
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	K1.y.1./ 1 Ku31								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м²	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	1 100/1/101	1,1/	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$\mathbf{M}^3/\mathbf{M}^2$	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96	1,96
материальной характеристике сети	171 / 171	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
3. Централизованная система теплоснабжения (отопление) микрорайона 5									
г. Кировграда									

	1	1	1						1
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	ед./км	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
нарушений на т/сетях на 1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи	(								
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-		-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал								
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Kir.y.r., r Kasi								
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м²	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	T KGJI/W								
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	$M^3/M^2$	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995	1,995
материальной характеристике сети	WI / WI	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
4 Централизованная система теплоснабжения (отопление) от котельной №									
5, расположенной по адресу: Свердловская область, Кировградский									
городской округ, пос. Левиха, ул. Малышева, д. 2									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических	ед./км	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	1,375	0,859	0,859
нарушений на т/сетях на 1 км									
1.2) значение показателя, определяемое количеством прекращений подачи									
тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках	ед./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-
тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности									
2) показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения									
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии,	кг.у.т./ Гкал	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87	160,87
отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг.у.т./ т кал		160,87						
2.2) отношение величины технологических потерь тепловой энергии,	Гкал/м2	2.10	2,18	2.10	2.10	2,18	2,18	2,18	2,18
теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	I KaJI/MZ	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18	2,18
2.3) Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к	м3/м2	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
материальной характеристике сети	M3/M2	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14	2,14
5. Источники тепловой энергии, находящиеся в государственной									
собственности Свердловской области и расположенные на территории									
Кировградского городской округ									
1) показатели надежности объектов теплоснабжения									
1.1) значение показателя надежности, определяемое количеством									
прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических									
нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной									
мощности, в том числе по источникам тепловой энергии									
1 Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область,	ед./км								
г. Кировград, ул. Дзержинского, 9г		-	-	-	-	-	-	-	-
2 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область,	ед./км		İ			İ		İ	
г. Кировград, ул. Кировградская, д. 66		-	_	-	-	_	-	-	-
The transfer of the section of the s	1	I.	I.			I.	l	L	

3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардский городской округ, пос. Каргуника, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардский городской округ, пос. Нейво-Рудинка, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардский городской округ, пос. Нейво-Рудинка, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардский городской округ, пос. Каргуника, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Каргуника, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Каргуника, ул. Ражаникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Каргуника, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Каргуника, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенная по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Каргуника, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенняя по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 7, расположенняя по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенняя по адресу: Свердловская область, Киронардской городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 1 Газовая котельная № 6, расположенняя по адресу: Свердловская область, Киронардской городской городс		I	1				1			
4 Павовя котельная № 7, расположения по адресу: Свердновская область, Кировграцский городской округ, пос. Нейво-Рудяния, ул. Режникова, д. 10   170,9   170	3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область,	ед./км	-	-	-	-	-	-	-	-
Кироптрадский городской округ, пос. Нейво-Рудника, ул. Ржанникова, д.   10   10   10   10   10   10   10   1		еп/км								
10a   2   10казатели энергетической эффективности объектов тепловой энергии, в том числе по источникам   1. расположенная по адресу: Свердловская область, Кировград, ул. Кировград, ул. Кировград, ул. Кировград, ул. Кировград, ул. Кировградская д. 66   172,16		СД./ RW	_	_	_	_	_	_	_	_
2.1 удельный расход топлива на производство санинцы тепловой энергии, отогруждений и иных технологических нарушений на объектах централизованные системы горячего водоснабжения, не расчетне на производство санинцых преденены по дресут Свердлювская область, г. Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а   170,9   170										
2.1) удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с колжетором источников тепловой энергии, в том числе по источникам  1 Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Киронградская, д. 66  3 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировградская, д. 66  3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировградская, д. 66  3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, к. бировградский городской округ, пос. Карпушика, ул. Пушкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, кировградский городской округ, пос. Карпушика, ул. Пушкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, кировградский городской округ, пос. Карпушка, ул. Пушкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, кировградский городской округ, пос. Карпушка, ул. Пушкина, д. 20а  5 . Централизованные системы горячего водоснабжения Кировградского го  1) показатели надежности объектов ГВС  2) показатели надежности объектов ГВС  2) показатели качества										
ПТВЗОВАЯ КОТЕЛЬНАЯ № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9°  2 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9°  2 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9°  2 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировград, ул. Дзержинского, 9°  3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировград, ул. Душкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушика, ул. Пушкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Карпушика, ул. Пушкина, д. 20а  4 Газовая котельная № 8, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рузяика, ул. Ржанинкова, д. 18,89  5 Газова котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградской округ, пос. Нейво-Рузяика, ул. Ржанинкова, д. 18,89  6 Газова котельная № 8, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградской округ, пос. Нейво-Рузяика, ул. Ржанинкова, д. 18,89  6 Газова котельная № 8, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградской округ, пос. Нейво-Рузяика, ул. Ржанинкова, д. 18,89  7 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кирул-Гкал 18,89  8 Газова котельная № 1, расположенная по адрес										
Пазовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировград, ул. Дзержинского, 9т										
1 Газовая котельная № 1, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Дзержинского, 9r       кг.у.т./ Гкал       170,9										
к. Кировград, ул. Дзержинского, 9г         170,9         170,10         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16         172,16		кгут/Гкап								
2 Газовая котельная № 2, расположенная по адресу: Свердловская область, г. Кировград, ул. Кировградская, д. 66         кг.у.т./ Гкал         172,16		K1.y.1., 1 Ka31	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9	170,9
г. Кировград, ул. Кировградская, д. 66  172,16  156,84  156,8		кг.у.т./ Гкал								
Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а 4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 158,89 15			172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16	172,16
Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а 4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 158,89 15										
Кировградский городской округ, пос. Картушики, ул. Пушкина, д. 20а 4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область, Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д. 158,89 15	3 Газовая котельная № 4, расположенная по адресу: Свердловская область,	кг.у.т./ Гкал	156.04	156.04	15001	156.04	15004	150 04	15001	156.04
Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудинка, ул. Ржанникова, д. 10a 158,89 158,99 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,009 15,0	Кировградский городской округ, пос. Карпушиха, ул. Пушкина, д. 20а		130,84	130,84	130,84	150,84	150,84	130,84	150,84	150,84
10а       5. Централизованные системы горячего водоснабжения Кировградского ГО       2. 1. 1 количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год       20,263       20,263       20,263       20,263       18,762       15,009	4 Газовая котельная № 7, расположенная по адресу: Свердловская область,	кг.у.т./ Гкал								
5. Централизованные системы горячего водоснабжения Кировградского го го   1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год   20,263   20,263   20,263   20,263   18,762   15,009	Кировградский городской округ, пос. Нейво-Рудянка, ул. Ржанникова, д.		158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89	158,89
ГО  1) показатели надежности объектов ГВС  1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети или в сети горячего 2) показатели качества ГВС  2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в	10a									
1.1) показатели надежности объектов ГВС 1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год 2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего 2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды 3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды 3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в	5. Централизованные системы горячего водоснабжения Кировградского									
1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год  2) показатели качества ГВС  2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в	ΓΟ									
повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год   20,263   20,263   20,263   20,263   20,263   18,762   15,009   15	1) показатели надежности объектов ГВС									
централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год  2) показатели качества ГВС  2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды  3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в  55,039  55,039  55,039  55,039  55,039	1.1) количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий,									
централизованной системы горячего водоснаюжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год  2) показатели качества ГВС  2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды  3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в  55,039  55,039  55,039  55,039  55,039  55,039	повреждений и иных технологических нарушений на объектах	ед./км	20.262	20.262	20.262	20.262	10 762	15 000	15 000	15 000
2) показатели качества ГВС       2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды       %       21,74	централизованной системы горячего водоснабжения, в расчете на		20,203	20,203	20,203	20,203	16,702	13,009	13,009	13,009
2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды       %       21,74	протяженность водопроводной сети в год									
водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды  3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в	2) показатели качества ГВС									
исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества гор. воды       21,74	2.1) доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего	%								
исключением температуры), в оощем ооъеме проо, отооранных по результатам производственного контроля качества гор. воды  3) показатели энергетической эффективности  3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды  3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего  водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в  3.5,039  55,039  55,039  55,039  55,039	водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за		21.74	21.74	21.74	21.74	21.74	21.74	21.74	21.74
3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды 0,0507 0,050	исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по		21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74	21,74
3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды       Гкал/м3       0,0507       0,05	результатам производственного контроля качества гор. воды									
горячей воды 3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего 8 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039	3) показатели энергетической эффективности									
горячеи воды  3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего  водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в  55,039  55,039  55,039  55,039	3.1) удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев	Гкал/м3	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507	0.0507
водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039 55,039	горячей воды		0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307	0,0307
	3.2) доля потерь воды в централизованных системах горячего	%								
водопроводную сеть	водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в		55,039	55,039	55,039	55,039	55,039	55,039	55,039	55,039
	водопроводную сеть									

- 14. По результатам рассмотрения предложения ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» конкурсной комиссией принято решение:
- 1) признать предложение ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения и централизованных систем горячего водоснабжения, право собственности на которые принадлежит или будет принадлежать Свердловской области, соответствующим требованиям конкурсной документации, в том числе критериям конкурса.
- 2) рекомендовать концеденту принять решение о заключении концессионного соглашения с ОАО «Объединенная теплоснабжающая компания» на условиях, соответствующих представленному им предложению.

Голосовали: «3A» — 7; «ПРОТИВ» — 0; «ВОЗДЕРЖАЛСЯ» — 0. Решение принято единогласно.

Подписи членов конкурсной комиссии:

Заместитель председателя конкурсной комиссии

Секретарь конкурсной комиссии

Члены конкурсной комиссии

А.Н. Кислицын

Ю.В. Михалицына

В.Б. Горшков

И.В. Дубровин

Ю.Н. Курносенко

Л.В. Медведева

А.А. Обухова