



Российская Федерация
Администрация города Канска
Красноярского края

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

28.09. 2021

№ 813

О внесении изменений в постановление от 26.05.2021 № 429

В соответствии со статьями 37, 52.1 Федерального закона от 21.07.2005 № 115-ФЗ «О концессионных соглашениях», по результатам рассмотрения проекта концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения города Канска в соответствии с Порядком рассмотрения проектов концессионных соглашений в отношении объектов теплоснабжения, централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, концедентом по которым выступает муниципальное образование Красноярского края и третьей стороной которых в обязательном порядке является Красноярский край, утвержденным Указом Губернатора Красноярского края от 24.09.2018 № 255-уг, достигнутого согласия иных условий концессионного соглашения (письмо АО «Канская ТЭЦ» от 24.09.2021 № 2-3/12-101020/21-0-0), руководствуясь ст. 30, 35 Устава города Канска, ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в Постановление администрации города Канска от 26.05.2021 № 429 «О заключении концессионного соглашения на предложенных инициатором условиях» (далее- Постановление) следующие изменения:

1.1. Пункт 1 Постановления изложить в следующей редакции: «Заключить концессионное соглашение с Акционерным обществом «Канская ТЭЦ» в отношении отдельных объектов теплоснабжения, находящихся в собственности муниципального образования городского округа город Канска Красноярского края на условиях, представленных в предложении Акционерного общества «Канская ТЭЦ» от 17.08.2021 № 2-3/12-86721/21-0-0, от 24.09.2021 № 2-3/12-101020/21-0-0.».

1.2. Внести в приложение № 3 «Условия концессионного соглашения, порядок заключения концессионного соглашения, требования к концессионеру» следующие изменения:

1.2.1. Дополнить пункт 2 подпунктами следующего содержания:

«2.5. При регулировании тарифов на производимые Концессионером товары, оказываемые услуги, применяется метод индексации.

2.6. Концессионер обязан предоставлять потребителям установленные федеральными законами, законами Красноярского края, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления льготы, в том числе

льготы по оплате тепловой энергии и горячего водоснабжения в случаях и порядке, определенными такими нормативными правовыми актами.».

1.2.2. Дополнить пункт 4 подпунктами следующего содержания:

«4.3. Концессионер обязан обеспечить государственную регистрацию права собственности Концедента на всё незарегистрированное недвижимое имущество, передаваемое по Соглашению, в том числе осуществить все необходимые действия самостоятельно, либо с привлечением третьих лиц, по выполнению кадастровых работ и осуществлению государственной регистрации права собственности Концедента на имущество, а также государственной регистрации обременения данного права в срок, равный одному году со дня выявления такого имущества. Если по истечении одного года с даты выявления незарегистрированного имущества, права на него не были зарегистрированы в установленном законодательством порядке, незарегистрированное недвижимое имущество, передача которого Концессионеру предусмотрена Соглашением, считается возвращённым во владение и в пользование Концедента, а с Концессионером в отношении незарегистрированного недвижимого имущества заключается договор аренды на срок действия Соглашения без проведения конкурса в порядке и на условиях, определённых Правительством Российской Федерации. При заключении такого договора аренды, обязательства Концессионера, установленные ранее Соглашением в отношении передаваемого в аренду незарегистрированного недвижимого имущества, сохраняются.

4.4. Государственная регистрация прав владения и пользования Концессионера на незарегистрированное недвижимое имущество в составе Объектов Соглашения и иного имущества в качестве обременения права собственности Концедента, осуществляется силами и за счёт Концессионера в порядке и сроки, установленные действующим законодательством.».

1.2.3. Изложить пункт 5.3. в следующей редакции: «Договоры аренды (субаренды) земельных участков, учтённых в сведениях Единого государственного реестра недвижимости и находящихся в муниципальной собственности, заключаются не позднее 60 (шестидесяти) рабочих дней со дня государственной регистрации муниципальной собственности на земельный участок. Формирование земельного участка может осуществляется силами Концедента или Концессионера по согласованию сторон.

В случае, если земельный участок учтён в сведениях Единого государственного реестра недвижимости, но его предоставление Концессионеру требует выполнения геодезических, кадастровых работ, договор аренды (субаренды) земельного участка должен быть подписан с Концессионером не позднее чем через 60 (шестьдесят) рабочих дней со дня государственной регистрации муниципальной собственности на земельный участок. Выполнение геодезических, кадастровых работ может осуществляется силами Концедента или Концессионера по согласованию сторон.».

1.2.4. Считать пункт 17 приложения «Требования к Концессионеру», пунктом 18.

1.2.5. Считать пункт 18 приложения пунктом 19.

1.3. Изложить в новой редакции Приложение № 4 к Постановлению «Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции Объектов Соглашения и иного имущества», согласно приложению № 1 к настоящему Постановлению.

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы города по вопросам жизнеобеспечения П.Н. Иванца.

3. Постановление вступает в силу со дня подписания.

Глава города Канска



А.М. Береснев

Приложение № 1 к постановлению

администрации г. Канска

от 28.08.2021 № 813



Приложение № 4 к постановлению

администрации г. Канска

от 26.05.2021 № 429

Задание и основные мероприятия по созданию и (или) реконструкции Объектов Соглашения и иного имущества с периодом фактической реализации с 2021 по 2035 гг.

Настоящее задание сформировано в целях:

повышения качества и эксплуатационной надежности теплоснабжения потребителей, за счет своевременного планирования и проведения мероприятий по восстановлению исправности работоспособности Объектов Соглашения; сокращения и оптимизации затрат на производство и передачу тепловой энергии и теплоносителя; выполнения модернизации тепловых сетей с применением современных технологий при проведении реконструкции; формирования единого подхода к инвестиционной деятельности.

Концессионер в период действия настоящего концессионного соглашения обязуется осуществлять реконструкцию объектов теплоснабжения и обеспечить совокупную минимально необходимую мощность при реконструкции тепловой сети для потребителей тепловой энергии.

Основные мероприятия:

№ п/п	Реестровый номер	Наименование работ	Протяженность в двухтрубном исполнении, п.м.	Диаметр прямого и обратного трубопровода, мм	Прогнозируемый размер расходов, руб. без НДС в ценах 2021 года	Плановый год выполнения мероприятия	Назначение	Существующие характеристики объектов соглашения	Пояснения к реализации мероприятий соглашения
Реконструкция тепловых сетей:									
1	C00002741	Тепломагистраль ТМ 1А в г. Канске (вместе с ПНС), протяженностью 5327,90. Кадастровый номер- 24:51:0000000:1661. (РФ, Красноярский край, г.Канск, от ТЭЦ по ул.Владимирской, через Северо-Западный мкр. до мкр. Солнечный с			45 548 240		Передача	Требуется увеличение строительного объема для эксплуатации воздушников и дренажных линий	

		ответвлением на ул. Ремзаводская)		-	-	398 029	2021			Конструкция смотровых камер-блоки ФБС, Объем камеры-2,67м ³	Планируется к выполнению надстройки и расширение ж/б колодезных колец с плитой перекрытия (V - 3,56 м ³) под два ложа для обслуживания и вентиляции, устройство гидроизоляции. Улучшение после проведенных работ- соответствие с нормами и правилами по обслуживанию тепловосети.
2	C00002434	Тепловая сеть, протяженностью 3695 м. Кадастровый номер - 24:51:0101003:3442 (РФ, Красноярский край, г. Канск, мкр. Солнечный, 776-10Ж-ТС)	Передача								
2.1		Реконструкция участка трубопровода отопления от TK-49 до TK-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного- дистанционного контроля		159	219	9 619 787	2022-2027			Превышен срок эксплуатации, внешняя коррозия в местах подтопления, ослабления сварных швов, умение толщины стенки относительно нормативного на 20%	Улучшение после проведенных работ- увеличение теплоэффективности за счет понижении тепловых потерь.

2.1.1	Этап 1. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	25	219	1 512 545	2022	DN-219мм, Способ прокладки-надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 14,4 Гкал/год
2.1.2	Этап 2. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	37	219	2 238 567	2023	DN-219мм, Способ прокладки-надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 21,3 Гкал/год
2.1.3	Этап 3. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	34	219	2 037 061	2024	DN-219мм, Способ прокладки-надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 19,6 Гкал/год

2.1.4	Этап 4. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	26	219	1 573 047	2025	DN-219мм, Способ прокладки-наземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную-канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 15,0 Гкал/год
2.1.5	Этап 5. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	26	219	1 573 047	2026	DN-219мм, Способ прокладки-наземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную-канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 15,0 Гкал/год
2.1.6	Этап 6. Реконструкция участка трубопровода отопления от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN219мм с системой оперативного дистанционного контроля	11	219	665 520	2027	DN-219мм, Способ прокладки-наземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную-канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 6,4 Гкал/год

2.2	Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	160	273	12 374 790	2029-2035		Превышен срок эксплуатации, внешняя коррозия в местах подтопления, ослабления сварных швов, уменьшение толщины стенки относительно нормативного на 20%	Улучшение после проведенных работ-увеличение теплоэффективности за счет понижения тепловых потерь.
2.2.1	Этап 1. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	10	273	773 424	2029		DN-273мм, Способ прокладки-наземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную-канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 8,1 Гкал/год
2.2.2	Этап 2. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	25	273	1 933 561	2030		DN-273мм, Способ прокладки-наземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную-канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год

2.2.3	Этап 3. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	25	273	1 933 561	2031	DN-273мм, Способ прокладки надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год
2.2.4	Этап 4. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	25	273	1 933 561	2032	DN-273мм, Способ прокладки надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год
2.2.5	Этап 5. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN259мм	25	273	1 933 561	2033	DN-259мм, Способ прокладки надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год

2.2.6		Этап 6. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	25	273	1 933 561	2034		DN-273мм, Способ прокладки-надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год
2.2.7		Этап 7. Реконструкция участка трубопровода отопления теплосети от ТК-6 до ТК-9, DN273мм	25	273	1 933 561	2035		DN-273мм, Способ прокладки-надземная, с вертикальными П-образными компенсаторами, тип изоляции-мин.вата	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 20,2 Гкал/год
3	C00002435	Тепловая сеть, протяженностью 3602 м. Кадастровый номер - 24:51:0101003:3444 (РФ, Красноярский край, г. Канск, мкр. Солнечный, 776-10Ж-ТС)					Передача		

3.1	Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	159	159/108	8 738 695	2022-2027		Превышен срок эксплуатации, внешняя коррозия в местах подтопления, ослабление сварных швов, уменьшение толщины стенки относительно нормативного на 20%	Улучшение после проведенных работ-увеличение теплоэффективности за счет понижения тепловых потерь
3.1.1	Этап 1.Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	25	159/108	1 374 008	2022		DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год
3.1.2	Этап 2.Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	37	159/108	2 033 533	2023		DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 40,25 Гкал/год

3.1.3	Этап 3. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	34	159/108	1 868 652	2024	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 37,0 Гкал/год
3.1.4	Этап 4. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	26	159/108	1 428 969	2025	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 28,3 Гкал/год
3.1.5	Этап 5. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	26	159/108	1 428 969	2026	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 28,3 Гкал/год

3.1.6	Этап 6. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-49 до ТК-42 предизолированным трубопроводом DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод) с системой оперативно-диспетчерского контроля	11	159/108	604 564	2027		DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 11,9 Гкал/год
3.2	Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	160	159/108	8 793 655	2027-2035		Превышен срок эксплуатации, внешняя коррозия в местах подтопления, ослабления сварных швов, уменьшение толщины стенки относительно нормативного на 20%	Улучшение после проведенных работ-увеличение теплоэффективности за счет понижения тепловых потерь
3.2.1	Этап 7. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2027		DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год

3.2.2	Этап 1. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	10	159/108	549 601	2030	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 10,9 Гкал/год
3.2.3	Этап 2. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2031	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год
3.2.4	Этап 3. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2032	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год

3.2.5	Этап 4. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2033	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год
3.2.6	Этап 5. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2034	DN-159мм(подающий трубопровод), DN-108мм(обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год
3.2.7	Этап 6. Реконструкция участка трубопровода ГВС от ТК-6 до ТК-9, DN159мм (подающий трубопровод) и DN108мм (обратный трубопровод)	25	159/108	1 374 009	2035	DN-159мм (подающий трубопровод), DN-108мм (обратный трубопровод) тип изоляции-мин.вата. Способ прокладки-надземная	Планируется к выполнению изменения вида прокладки с надземной на подземную. После канальную. После проведения мероприятий по реконструкции участка тепловой сети планируется снижение тепловых потерь через изоляцию на 27,2 Гкал/год

4	C00002216	Тепловые сети, протяженностью 4565 м. Кадастровый номер - 24:51:0000000:12367 (РФ, Красноярский край, г. Канск, ул. Герцена-9, соор. 144)	-	-	-	-	Передача	Требуется увеличение строительного объема для эксплуатации воздушников и дренажных линий	
4.1		Реконструкция тепловой камеры путем увеличения площади для эксплуатации и ремонта, строительство дренажной линии с дренажным колодцем, 12 шт.	-	-	4 941 713	2028-2029		Конструкция тепловых камер-блоки ФБС	
4.1.1		Реконструкция тепловой камеры и строительство дренажной линии с дренажным колодцем, 7 шт. Длина дренажной линии - 21м. Высота колодца - 3м	-	-	91491	2028		Конструкция камер-блоки ФБС, Объем камеры V-21,5м3	Планируется к выполнению расширение тепловой камеры (V-23,04м3) под два люка для обслуживания и надлежащей вентиляции, устройство гидроизоляции. Устройство дренажной системы: длина дренажной линии-21м, DN100мм, высота колодца - 3м (в соответствии СП 124.13330.2021 "ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ"). Во избежание проникновения воды к тепловой изоляции предусматривается ответственное понижение уровня грунтовых вод

4.1.2		Реконструкция тепловой камеры и строительство новой дренажной линии с дренажным колодцем, 5 шт. Длина дренажной линии-15м., высота колодца - 3м	-	-	2 027 522	2029		Конструкция камер-блоки ФБС, Объем камеры V-21,5м4	Планируется к выполнению расширение тепловой камеры (V-23,04м3) под два люка для обслуживания и вентиляции, устройство гидроизоляции. Устройство дренажной системы: длина дренажной линии-15м, DN100мм, высота колодца - 3м (в соответствии СП 124.13330.2021 "ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ") Во избежание проникновения воды к тепловой изоляции предусматривается искусственное понижение уровня грунтовых вод
5	C00002536	Тепловые сети, протяженностью 2508 м. Кадастровый номер - 24:51:0203049:781 (РФ, Красноярский край, г. Канск-3, 1-й городок, соор. 1)					Передача		

5.1	Устройство новой дренажной системы участка тепловой сети, общей протяженностью 18м. Дренажные колодцы - 6шт., Высота нового колодца -3м.	-	-	681 571	2022	Тип прокладки теплосети-подземная канальная, тепловые камеры не имеют дренажную систему и дренажных колодцев	Устройство дренажной системы (в соответствии СП 124.13330.2021 "ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ" актуализированная редакция СНиП 41-02-2003), для опорожнения трубопровода после промывки, отвод талых вод DN100мм, общей протяженностью 18м. Дренажные колодцы-6 шт., высота колодца - 3м. Во избежание проникновения воды к тепловой изоляции предусматривается искусственное понижение уровня грунтовых вод
6	Итого мероприятия по реконструкции объектов соглашения в 2021-2035 гг.			45 548 240			

Предельный объем инвестиций, привлекаемых Конcessionионером в целях реконструкции Объекта Соглашения (в ценах 2021 года):

Объем средств в объекты соглашения, принадлежащие Конcessionионеру, руб. без НДС	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	398 029	3 568 124	4 272 100	3 925 713	3 002 016	3 002 016	2 644 093	2 914 191	2 800 946	2 483 162	3 307 570	3 307 570	3 307 570	3 307 570	3 307 570