

АКТ О РЕЗУЛЬТАТАХ КОНТРОЛЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ КОНЦЕССИОНЕРОМ МЕРОПРИЯТИЙ, ПРЕДУСМОТРЕННЫХ СОГЛАШЕНИЕМ

пгт Кошурниково

«1» марта 2023 г.

Муниципальное образование поселок Кошурниково Курагинского района Красноярского края, от имени которого выступает администрация поселка Кошурниково, в лице главы поселка Пасеки Виктора Богдановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концедентом**, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети»**, в лице директора Михальченко Олега Владимировича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем **Концессионером**, с другой стороны, именуемые также Сторонами, составили настоящий акт об исполнении мероприятий, предусмотренных Соглашением от 05 марта 2019 года № 14 (далее Концессионное соглашение):

1. Проверка исполнения Концессионером условий Концессионного соглашения и использования муниципального имущества - объекта Концессионного соглашения проведена 01 марта 2023 года.

2. Проверяемый период: по состоянию на 31 декабря 2022 года.

3. Цель: контроль за соблюдением Концессионером условий Концессионного соглашения, в том числе по осуществлению инвестиций в реконструкцию и модернизацию объекта Концессионного соглашения, осуществлению деятельности предусмотренной Концессионным соглашением, использованию (эксплуатации) объекта Концессионного соглашения, проверка наличия и сохранности муниципального имущества — объекта Концессионного соглашения.

Заключение:

1. Стороны подтверждают выполнение Концессионером мероприятий, в части использования (эксплуатации) объектов Концессионного соглашения, проверки наличия и сохранности муниципального имущества — объекта Концессионного соглашения.

Выполнение мероприятий предусмотренного Концессионным соглашением:

Согласно перечня мероприятий в отношении объектов Концессионного соглашения в 2022 году проведены реконструкция участка тепловых сетей по ул. Береговая переход через реку Джебь – до Тк 3Н (340 м). В части объема расходов, согласно приложения №4 Концессионного соглашения, Концессионером были произведены демонтаж и монтаж внутреннего трубопровода на общую сумму 2048,718 тыс. руб.

2. В части исполнения Концессионером обязательств по выполнению Мероприятий, достижению показателей надежности, качества и энергетической эффективности (далее показатели):

Концессионеру необходимо обеспечить повышение показателей, провести мероприятия по снижению величин технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям. Снижение расхода топлива на производство единицы тепловой энергии отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, Концессионным соглашением, не предусмотрено.

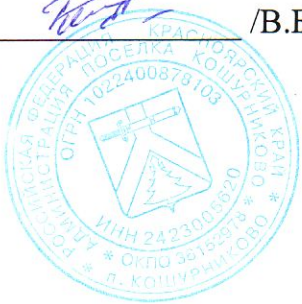
3. Мониторинг показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов приведен в приложении 1 к акту, долгосрочных параметров регулирования деятельности Концессионера — в приложении 2 к акту, финансирования мероприятий - в приложении 3 к акту.

4. Настоящий акт составлен в 3 экземплярах, имеющих равную юридическую силу, и вступает в силу с даты его подписания уполномоченными представителями Сторон и удостоверяет надлежащее исполнение обязательств Концессионера в части


осуществления мероприятий с направлением 3 экземпляра акта в адрес уполномоченного органа Субъекта.

От имени Концедента


_____/В.Б. Пасека/
М.П.



От имени Концессионера


_____/О.В. Михальченко/



Приложение 1 к акту о результатах контроля
об исполнении Концессионером мероприятий,
предусмотренных Концессионным соглашением
№ 14 от 05.03.2019г.

**Мониторинг показателей надежности, качества и энергетической эффективности
объектов теплоснабжения за 2022 год.**

№ п/п	Наименование показателя*	Ед. измер.	План 2022	Факт 2022
1.	Показатели надежности			
1.1	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	ед./км	0	0
1.2	количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	ед./Гкал/ч	0	0
2.	Показатели энергетической эффективности			
2.1	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	190,5	190,5
2.2	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Тыс./Гкал/год	7,189	7,189
2.3	удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал выработанной тепловой энергии	кВ.ч./Гкал	47,51	47,51

*Примечание: значения рассчитываются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 16.05.2014 №452 «Об утверждении правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а так же определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменения в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. N 340».

Приложение 2 к акту о результатах контроля
об исполнении Концессионером мероприятий,
предусмотренных Концессионным соглашением
№ 14 от 05.03.2019г.

**Мониторинг долгосрочных параметров регулирования деятельности
Концессионера теплоснабжения за 2022 год**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	План 2022	Факт 2022
1	Базовый уровень операционных расходов	тыс.руб. Без НДС	40225,81	40226
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	1	X
3	Нормативный уровень прибыли	тыс.руб. Без НДС		3567
4	Нормативный уровень прибыли	%	3	3
5	Сумма валовой выручки	тыс.руб. Без НДС	96133.2	96133
6	Изменение суммы валовой выручки к предыдущему году	%		
7	Объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	21,3	21,3

Приложение 3 к акту о результатах контроля
об исполнении Концессионером мероприятий,
предусмотренных Концессионным соглашением
№ 14 от 05.03.2019г.

Мониторинг финансирования мероприятий теплоснабжения за 2022 год

№ п/п	Наименование мероприятия/источника	План 2022	Факт 2022
1	Сведения о выполненных (не выполненных) работах в соответствии с Задаaniem по следующим объектам:	1786,91	2048,718
2	Предельный размер расходов Концессионера на создание и (или) реконструкцию объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	1786,91	2048,718
3	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента на создание и (или) реконструкцию объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	X	X
4	Объем расходов, финансируемых за счет средств концедента на использование (эксплуатацию) объекта Концессионного соглашения, тыс.руб. без НДС	X	X
	ИТОГО:	1786,91	2048,718

Инвестор:
 Заказчик: Администрация п. Кошурниково
 Подрядчик: ООО "Кошурниковские Энергосети"
 Стройка: тепловые сети п. Кошурниково

Форма по ОКУД	Код	0322001
по ОКПО		
по ОКПО		36152978
по ОКПО		38607271
по ОКПО		
Вид деятельности по ОКДП		
Договор подряда (контракт)	номер	
	дата	
Вид операции		

СПРАВКА

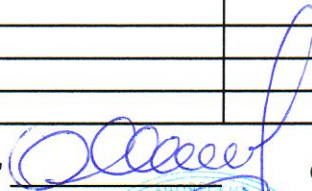
Номер документа	Дата составления
1	13.07.2022

Отчетный период	
с	по
01.07.2022	31.07.2022

О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

Номер п/п	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат, руб.		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
1	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе:		1 851 829,00	1 851 829,00	1 851 829,00
	Реконструкция теплосети от перехода через р. Джебь до ТК ЗН ул. Береговая		1 851 829,00	1 851 829,00	1 851 829,00
	Итого				1 851 829,00
	Сумма НДС				196 889,00
	Всего				2 048 718,00

Сдал Директор ООО "Кошурниковские Энергосети"



О.В. Михальченко

Принял Глава поселка Кошурниково



В.Б. Пасека



Унифицированная форма № КС-2

Утверждена постановлением Госкомстата России
от 11 ноября 1999 года №100

Код

Форма по ОКУД

0322005

10 ОКТО

10 ОКТО

10 ОКТО

Инвестор -
Заказчик (Генподрядчик) - администрация п. Кошурниково
Подрядчик (Субподрядчик) - ООО "Кошурниковские Энергосети"
Стройка - Красноярский край, Курагинский район, п. Кошурниково
Объект -

Вид деятельности по ОКДП

Договор подряда (контракт)

номер

дата

Вид операции

Номер документа	Дата составления	Отчетный период	
		с	по
1	13.07.2022	01.07.2022	31.07.2022

АКТ

О ПРИЕМКЕ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ за июль 2022 г.

Смета №, Реконструкция теплосети от перехода через р. Джебь до ТК ЗН ул. Береговая

Основание -

Сметная (договорная) стоимость в соответствии с договором подряда (субподряда): _____ 2048,718 тыс. руб.

Средства на оплату труда _____ 321,392 тыс. руб.

Сметная трудоемкость _____ 1525,93 чел.час

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. (на ед./ всего)	Т/з мех. (на ед./ всего)		
					Всего	Осн. З/л	Эк. Маш.	З/л/Мех.	Всего	Осн. З/л			Эк. Маш.	З/л/Мех.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15

Раздел 1. Демонтажные и восстановительные работы

1	ФЕРР66-24-1	Разборка тепловой изоляции из плит.	100 м2	3	110,52	110,52			332	332			13,3	39,9
	Примечание Россий от 30.12.2016 №1039/пр	сегментов и скорлуп												

Гранд-Смета (вер.9.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1															
2	ФЕР24-01-001-05 Применитель №0 Прокладка Министром Росси от 30.12.2016 №1039/пр	Демонтаж: Прокладка стальных трубопроводов в каналах и надземная при номинальном давлении 0,6 МПа. Температуре 115°С, диаметр труб 125 мм (Табл. 2, п. 3 Демонтаж (разборка) систем инженерно-технического обеспечения ОЭТ-0.4; ЗМ-0.4 к раск.; ЗТМ-0.4; МАТ-0 к раск.; ТЗ-0.4; ТЗМ-0.4)	км	0,34	8262,84	2221,38	6041,46	491,57	2809	755	2054	167	227,6	40,448	
3	ФЕР24-01-001-06 Прокладка Министром Росси от 30.12.2016 №1039/пр	Прокладка стальных трубопроводов в каналах и надземная при номинальном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 150 мм	км	0,34	27597,79	6139,04	15695,13	1229,19	9383	2087	5336	418	629	101,14	
4	По Мониторингу	Труба 159х4,5 ГОСТ 10705-80	м	340	143,47				48780						
5	ФЕР26-01-020-01 Прокладка Министром Росси от 30.12.2016 №1039/пр	Изоляция трубопроводов пенополиуретаном методом заливки под защитное металлическое покрытие из листов алюминиевых сплавов или стали оцинкованной листовой	м3	7,7	5661,33	1564,09	633,66	4,06	43592	12043	4879	31	151,12	0,35	
6	МБ2017-12.2.03.15-0061	Хлорметилден	кг	-23,1										2,7	
7	МБ2017-12.2.03.05-0004	Компонент Б системы жидких компонентов заливочной смеси ППУ	кг	-248,9											
8	МБ2017-12.2.03.05-0002	Компонент А системы жидких компонентов заливочной смеси ППУ	кг	-259,3											
9	По Мониторингу	Лист оцинкованный 0,45х1250х2500	т	1,56	11474,53				17900						
10	По Мониторингу	Компонент полиэфирный ИЗОПАН А-131	кг	248,9	40,43				10063						
11	По Мониторингу	Изоцианат VORAMATE M229	кг	259,3	40,43				10483						
12	По Мониторингу	Метилден хлористый	кг	23,1	69,19				1598						
13	ФЕР13-03-003-02 Прокладка Министром Росси от 30.12.2016 №1039/пр	Окраска оштукатуренных бетонных и оштукатуренных поверхностей: лаком БТ-577	100 м2	5,23	157,08	54,02	6,66	0,33	822	283	35	2	5,96	0,03	
Итого прямые затраты по акту в базисных ценах										145762	15500	12304	618	1525,93	51
Итого прямые затраты по акту с учетом индексов, в текущих ценах										1329703	309069	109998	12323	1525,93	51
Накладные расходы										339603					
Сметная прибыль										182523					

Гранд-Смета (вер. 9.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15				
Итого по акту:																		
	Наружные инженерные сети: разборка, очистка (ремонтно-строительные)													14498				
	Наружные сети: водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода													273168				
	Теплоизоляционные работы													1546132				
	Защита строительных конструкций и оборудования от коррозии													18031				
	Итого													1851829				
	В том числе:																	
	Материалы													910636				
	Машины и механизмы													109998				
	ФОТ													321392				
	Накладные расходы													339603				
	Сметная прибыль													182523				
	Возмещение НДС при УСН (910636*(109998-12323)+339603*0,1712+182523*0,15)*0,18													196889				
	ВСЕГО по акту													2048718			1525,93	51

Глава поселка
Кошурниково

[Подпись]
В.В. Пасека
"14" "09" "2022" г.



Директор

ООО "Кошурниковские Энергосети"
[Подпись]
О.В. Михальченко
"14" "09" "2022" г.



Инвестор:
 Заказчик: Администрация п. Кошурниково
 Подрядчик: ООО "Кошурниковские Энергосети"
 Стройка: тепловые сети п. Кошурниково

Форма по ОКУД	Код	0322001
по ОКПО		
по ОКПО		36152978
по ОКПО		38607271
по ОКПО		
Вид деятельности по ОКДП		
	номер	
	дата	
Вид операции		

Договор подряда (контракт)

номер
дата

СПРАВКА

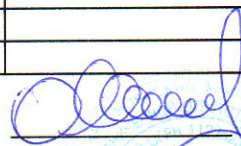
Номер документа	Дата составления
1	30.06.2021

Отчетный период	
с	по
01.06.2021	30.06.2021

О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

Номер п/п	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат, руб.		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
1	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе:		993 157,00	993 157,00	993 157,00
	реконструкция теплосети ул. Мира Тк 183-202; Тк 183-195 (670м)		993 157,00	993 157,00	993 157,00
	Итого				993 157,00
	Всего				993 157,00

Сдал Директор "Кошурниковские Энергосети"



О.В. Михальченко

Принял Глава поселка Кошурниково



О.А. Баландина



Врач
Глава поселка



ЛОКАЛЬНЫЙ СМЕТНЫЙ РАСЧЕТ №
(локальная смета)

на реконструкцию теплосети от перехода через р. Джебь до ТК ЗН ул. Береговая
(наименование работ и затрат, наименование объекта)

Основание:
Сметная стоимость строительных работ _____ 2048,718 тыс. руб.
Средства на оплату труда _____ 321,392 тыс. руб.
Сметная трудоемкость _____ 1525,93 чел. час
Составлен(а) в текущих (прогнозных) ценах по состоянию на 2 квартал 2017г

Директор



УТВЕРЖДАЮ:

№ пп	Обоснование	Наименование	Ед. изм.	Кол.	Стоимость единицы, руб.			Общая стоимость, руб.			Т/з осн. раб. на ед.	Т/з осн. раб. Всего	Общая масса оборудования, т			
					Всего	В том числе		Всего	В том числе							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Раздел 1. Демонтажные и восстановительные работы																
1	ФЕРрб66-24-1	Разборка тепловой изоляции: из плит, сегментов и скорлуп ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1.2 квартал 2017г (трубопроводы теплонабжения прокладка надземная) ОЗП=19,94; ЭМ=8,94; ЗПМ=19,94; МАТ=7,72 НР (4899 руб.): 74% от ФОТ (6620 руб) СП (2979 руб.): 45%=50%*0,9 от ФОТ (6620 руб.)	100 м2	3	110,52	110,52				332	332			13,3	39,9	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
2	ФЕР24-01-001-05 Применит ельно	Демонтаж. Прокладка стальных трубопроводов в каналах и надземная при номинальном давлении 0,6 МПа. Температуре 115°С, диаметр труб 125 мм (Табл. 2, п.3 Демонтаж (разборка) систем инженерно-технического обеспечения ОЗГ=0,4; ЗМ=0,4 к раск.: ЗЛМ=0,4; МАТ=0 к раск.: ТЗ=0,4; ТЗМ=0,4) ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЗМ=8,94; ЗЛМ=19,94; МАТ=7,72 НР (23901 руб.): 130% от ФОТ (18385 руб.) СП (12502 руб.): 68%=89%*0,85 * 0,9 от ФОТ (18385 руб.)	км	0,34	8262,84	2221,38	6041,46	491,57			2809	755	2054	167	227,6	77,38	
3	ФЕР24-01-001-06	Прокладка стальных трубопроводов в каналах и надземная при номинальном давлении 0,6 МПа, температуре 115°С, диаметр труб 150 мм ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЗМ=8,94; ЗЛМ=19,94; МАТ=7,72 НР (64935 руб.): 130% от ФОТ (49950 руб.) СП (33966 руб.): 68%=89%*0,85 * 0,9 от ФОТ (49950 руб.)	км	0,34	27597,79	6139,04	15695,13	1229,19			9383	2087	5336	418	629	213,86	
4	По мониторинг	Труба 159х4,5 ГОСТ 10705-80 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЗМ=8,94; ЗЛМ=19,94; МАТ=7,72	м	340	143,47						48780						
5	ФЕР26-01-020-01	Изоляция трубопроводов пенополиуретаном методом заливки под защитное металлическое покрытие из листов алюминиевых сплавов или стали оцинкованной листовой ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЗМ=8,94; ЗЛМ=19,94; МАТ=7,72 НР (240755 руб.): 100% от ФОТ (240755 руб.) СП (130008 руб.): 54%=70%*0,85 * 0,9 от ФОТ (240755 руб.)	м3	7,7	5661,33	1564,09	633,66	4,06			43592	12043	4879	31	151,12	1163,62	
6	М62017-12.2.03.15-0061	Хлорметилен ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЗМ=8,94; ЗЛМ=19,94; МАТ=7,72	кг	-23,1													

Гранд-Смета (вер.9.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
7	М62017-12.2.03-05-0004	Компонент Б системы жидких компонентов заливочной смеси ППУ ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	кг	-248,9												
8	М62017-12.2.03-05-0002	Компонент А системы жидких компонентов заливочной смеси ППУ ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	кг	-259,3												
9	По мониторинг	Лист оцинкованный 0,45x1250x2500 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	т	1,56	11474,53					17900						
10	По мониторинг	Компонент полиэфирный ИЗОПАН А-131 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	кг	248,9	40,43					10063						
11	По мониторинг	Изоцианат UORANATE M229 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	кг	259,3	40,43					10483						
12	По мониторинг	Метилтен хлористый ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72	кг	23,1	69,19					1598						
13	ФЕР13-03-003-02	Окраска огрунтованных бетонных и оштукатуренных поверхностей, лаком БТ-577 ИНДЕКС К ПОЗИЦИИ(справочно): 1 2 квартал 2017г (трубопроводы теплоснабжения прокладка надземная) ОЗГ=19,94; ЭМ=8,94; ЗПИМ=19,94; МАТ=7,72 НР (5115 руб.): 90% от ФОТ (5683 руб.) СИ (3069 руб.): 54%=70% * 0,85 * 0,9 от ФОТ (5683 руб.)	100 м2	5,23	157,08	54,02	6,66	0,33		822	283	35	2	5,96	31,17	
Итого прямые затраты по смете в базисных ценах										145752	15500	12304	618		1525,93	
Итого прямые затраты по смете с учетом индексов, в текущих ценах										1329703	309069	109998	12323		1525,93	
Накладные расходы										339603						
Сметная прибыль										182523						
Итого по смете:																
Наружные инженерные сети: разборка, очистка (ремонтно-строительные)										14496					39,9	
Наружные сети водопровода, канализации, теплоснабжения, газопровода										273166					291,24	

Гранд-Смета (вер.9.0)

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
	Теплоизоляционные работы									1546132					1163,62	
	Защита строительных конструкций и оборудования от коррозии									18031					31,17	
	Итого									1851829					1525,93	
	В том числе:															
	Материалы									910636						
	Машины и механизмы									109998						
	ФОТ									321392						
	Накладные расходы									339603						
	Сметная прибыль									182523						
	Возмещение НДС при УСН (МАТ+(ЭМ-ЗГПМ)+НР*0,17+12+СП*0,15)*0,18									196889						
	ВСЕГО по смете									2048718					1525,93	

Инвестор:
 Заказчик: Администрация п. Кошурниково
 Подрядчик: ООО "Кошурниковские Энергосети"
 Стройка: тепловые сети п. Кошурниково

Форма по ОКУД	Код	0322001
по ОКПО		
по ОКПО		36152978
по ОКПО		38607271
по ОКПО		
Вид деятельности по ОКДП		
	номер	
	дата	
Вид операции		

Договор подряда (контракт)

номер

дата

Вид операции

СПРАВКА

Номер документа	Дата составления
1	30.06.2021

Отчетный период	
с	по
01.06.2021	30.06.2021

О СТОИМОСТИ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ И ЗАТРАТ

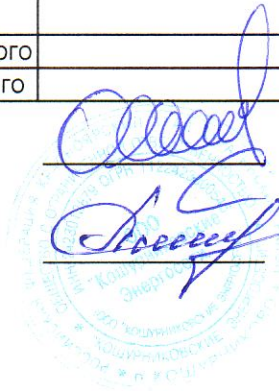
Номер п/п	Наименование пусковых комплексов, этапов, объектов, видов выполненных работ, оборудования, затрат	Код	Стоимость выполненных работ и затрат, руб.		
			с начала проведения работ	с начала года	в том числе за отчетный период
1	2	3	4	5	6
1	Всего работ и затрат, включаемых в стоимость работ в том числе:		993 157,00	993 157,00	993 157,00
	реконструкция теплосети ул. Мира Тк 183-202; Тк 183-195 (670м)		993 157,00	993 157,00	993 157,00
	Итого				993 157,00
	Всего				993 157,00

Сдал: Директор "Кошурниковские Энергосети"

О.В. Михальченко

Принял: Глава поселка Кошурниково

О.А. Баландина



ОТЧЕТ КОНЦЕССИОНЕРА ОБ ИСПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО КОНЦЕССИОННОМУ СОГЛАШЕНИЮ

Место подписания:

Дата подписания:

В соответствии с Концессионным соглашением №14 от 5 марта 2019 г. в отношении объектов теплоснабжения муниципального образования поселок Кошурниково, [общество с ограниченной ответственностью «Кошурниковские Энергосети», в лице директора Михальченко Олега Владимировича, действующего на основании Устава], именуемым в дальнейшем «Концессионер», на 01.03.2023 исполнены следующие мероприятия:



Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб.		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	Реконструкция участка тепловой сети перехода через р. Джебь - ТКЗн ул. Береговая (340м)	2022	2022	2022	2022	1786,91	2048,718	Запланированная стоимость мероприятий взята из приложения №3 концессионного соглашения №14.
ИТОГО:						1786,91	2048,718	
Размер средств, возмещенных за счет выручки от оказания услуг по регулируемым ценам (тарифам) с учетом установленных надбавок к ценам (тарифам) в целях финансирования инвестиционной программы								

В результате исполнения мероприятий, указанных в Таблице 1, Концессионером в 2022 году были достигнуты следующие показатели надежности и энергетической эффективности в сфере теплоснабжения:

Таблица 2

№ п/п	Наименование показателя	План	Факт
Показатели надежности			
1	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, Ед./км.	0	0
2	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, Ед./Гкал/час	0	0
Показатели энергетической эффективности			
3	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии кг у.т./Гкал	190,5	190,5
4	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Тыс.Гкал/год	7,189	7,189
5	Удельный расход электрической энергии в расчете на 1 Гкал выработанной тепловой энергии, кВт.ч./Гкал	47,51	47,51

Концедент: Глава поселка Кошурниково Курагинского района Красноярского края (должность)	 В.Б.Пасека (расшифровка подписи)
Концессионер: Директор ООО "Кошурниковские Энергосети" (должность)	 О.В. Михальченко (расшифровка подписи)

