

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 20 ноября 2019 года № 39/1

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Утвердить инвестиционную программу Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы» «Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения муниципального образования г. Новомосковск Тульской области на 2020 – 2024 годы» согласно приложению.
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Д.А. Васин

Приложение
к постановлению комитета
Тульской области по тарифам
от 20 ноября 2019 года № 39/1

«СОГЛАСОВАНО»:

**Глава администрации
МО город Новомосковск**

_____ А.А. Бирюлин
(подпись) (Ф.И.О.)
« 18 » *нояб* 2019 г.



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

**Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
в сфере теплоснабжения на 2020-2024 годы**

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования г. Новомосковск Тульской области
на 2020-2024 годы»**

г. Новомосковск 2019 г.

Содержание

Форма № 1-ИП ТС	3
Форма № 2-ИП ТС	4
Форма № 3-ИП ТС	19
Форма № 4-ИП ТС	20
Форма № 5-ИП ТС	21
Форма № 6.1-ИП ТС	22
Форма № 6.2-ИП ТС	23

ПАСПОРТ
Инвестиционной программы
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	Восточный филиал ООО «Компания коммунальной сферы»
Местонахождение регулируемой организации	301650, Тульская область, г. Новомосковск, ул. Свердлова/Маяковского, 1/27
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2024 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель Генерального директора ООО «ККС» - директор Восточного филиала ООО «ККС» Сторожев Виктор Иванович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	ntk.nmsk@gmail.com, +7(48762) 3-02-71
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Комитет Тульской области по тарифам
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель комитета Тульской области по тарифам – Васин Дмитрий Анатольевич
Дата утверждения инвестиционной программы	20.11.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	г. Тула, пр. Ленина, д.2, тел. 8(4872)56-55-92
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация муниципального образования город Новомосковск
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	301650, Тульская обл., г. Новомосковск, ул. Комсомольская, 32/32, тел.: 8 (48762) 2-71-50, факс: 8 (48762) 6-30-50
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Глава администрации МО город Новомосковск – Бирюлин А.А.
Дата согласования инвестиционной программы	18.11.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел./факс: тел.: 8 (48762) 2-71-50, факс: 8 (48762) 6-30-50

Заместитель Генерального директора ООО «ККС» -
 директор Восточного филиала ООО «ККС»:

В.И. Сторожев



«15» ноября 2019 г.

2.7.26	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 42 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	42	2021	2021	751,5	0,00	751,47	0,00	0,00
2.7.27	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 52 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	52	2021	2021	938,4	0,00	938,43	0,00	0,00
2.7.28	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 26 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	26	2021	2021	499,2	0,00	499,23	0,00	0,00
2.7.29	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 14 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	14	2020	2020	215,6	0,00	215,65	0,00	0,00
2.7.30	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 15 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	15	2020	2020	220,1	0,00	220,12	0,00	0,00
2.7.31	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 25 м, ДнДу=125/90 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	25	2020	2020	380,0	0,00	379,98	0,00	0,00
2.7.32	Прокладка кабелей связи оптоволоконных Л-15 м	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	шт	0	5	2021	2021	1 024,3	0,00	1 024,30	0,00	0,00
2.7.33	Демонтажные работы кабели	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	шт	0	5	2020	2020	894,0	0,00	893,95	0,00	0,00
2.8	Прокладка сетей теплоточных (0,6-0,8) и ППТ Гидротель	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	580	2020	2020	16 892,3	0,00	16 892,27	0,00	0,00
2.8.1	Строительство участка тепловой сети ППТ Гидротель №15-1, протяженность 13 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	13	2020	2020	547,9	0,00	547,89	0,00	0,00
2.8.2	Строительство участка тепловой сети №15-1-г (15-3), протяженность 19 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	19	2020	2020	511,1	0,00	511,06	0,00	0,00
2.8.3	Строительство участка тепловой сети №15-1-г (15-4), протяженность 142 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	142	2020	2020	4 562,8	0,00	4 562,77	0,00	0,00
2.8.4	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 41 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	41	2020	2020	403,5	0,00	403,49	0,00	0,00
2.8.5	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 52 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	52	2020	2020	1 102,5	0,00	1 102,55	0,00	0,00
2.8.6	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 18 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	18	2020	2020	315,79	0,00	315,79	0,00	0,00
2.8.7	Строительство участка тепловой сети №15-2-г (15-3), протяженность 19 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	19	2020	2020	333,9	0,00	333,91	0,00	0,00
2.8.8	Строительство участка тепловой сети №15-3-г (15-3), протяженность 23 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	23	2020	2020	391,2	0,00	391,24	0,00	0,00
2.8.9	Строительство участка тепловой сети №15-3-г (15-3), протяженность 13 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	13	2020	2020	232,2	0,00	232,22	0,00	0,00
2.8.10	Строительство участка тепловой сети №15-4-г (15-3), протяженность 126 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	126	2020	2020	3 366,6	0,00	3 366,64	0,00	0,00
2.8.11	Строительство участка тепловой сети №15-4-г (15-3), протяженность 86 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	86	2020	2020	2 296,3	0,00	2 296,27	0,00	0,00
2.8.12	Строительство участка тепловой сети №15-5-г (15-3), протяженность 5 м, ДнДу=200/120 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	шт	0	5	2020	2020	984,0	0,00	983,96	0,00	0,00
2.8.13	Прокладка кабелей связи оптоволоконных Л-15 м	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	шт	0	4	2020	2020	447,0	0,00	446,98	0,00	0,00
2.8.14	Демонтажные работы кабели	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	шт	0	4	2020	2020	447,0	0,00	446,98	0,00	0,00
2.9	Строительство сетей (0,8-1,0) до ППТ Гидротель, с выключением и установлением от ППТ ГИРЭС	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	276	2020	2020	7 400,4	0,00	7 400,40	0,00	0,00
2.9.1	Строительство участка тепловой сети точки разветв. ППТ Гидротель, протяженность 26 м, ДнДу=260/160 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Строительство ППТ Гидротель, зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	276	2020	2020	7 400,4	0,00	7 400,40	0,00	0,00
2.10	Прокладка сетей ГВС (1,6-0,8) и ППТ Урала	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	11 422	2020	2021	208 517,7	0,00	32 978,79	175 538,97	0,00
2.10.1	Строительство участка тепловой сети ТК31-ТК13, протяженность 103 м, ДнДу=250/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	183	2020	2020	4 884,9	0,00	4 884,88	0,00	0,00
2.10.2	Строительство участка тепловой сети ППТ Урала ТК11, протяженность 111 м, ДнДу=250/150 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	111	2020	2020	2 973,8	0,00	2 973,82	0,00	0,00
2.10.3	Строительство участка тепловой сети ТК15-ТК14, протяженность 301 м, ДнДу=200-250 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	301	2020	2020	6 904,0	0,00	6 903,99	0,00	0,00
2.10.4	Строительство участка тепловой сети ТК31-ТК14, протяженность 18 м, ДнДу=200/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	158	2020	2020	3 616,7	0,00	3 616,70	0,00	0,00
2.10.5	Строительство участка тепловой сети ТК15-ТК16, протяженность 190 м, ДнДу=200/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	190	2020	2020	4 346,8	0,00	4 346,83	0,00	0,00
2.10.6	Строительство участка тепловой сети ТК41-ТК31, протяженность 93 м, ДнДу=200/125 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	92	2020	2020	2 111,7	0,00	2 111,79	0,00	0,00
2.10.7	Строительство участка тепловой сети ТК23-ТК21, протяженность 44 м, ДнДу=150/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	44	2020	2020	853,8	0,00	853,86	0,00	0,00
2.10.8	Строительство участка тепловой сети ТК21-ТК20, протяженность 89 м, ДнДу=150/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	80	2020	2020	1 615,4	0,00	1 615,42	0,00	0,00
2.10.9	Строительство участка тепловой сети ТК23-ТК23А, протяженность 109 м, ДнДу=150/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	110	2020	2020	2 137,1	0,00	2 137,11	0,00	0,00
2.10.10	Строительство участка тепловой сети ТК15-ТК14, протяженность 54 м, ДнДу=150/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	54	2020	2020	1 038,0	0,00	1 037,96	0,00	0,00
2.10.11	Строительство участка тепловой сети ТК15-ТК16, протяженность 129 м, ДнДу=150/100 мм, тип прокладки - подземная бесканальная	Зарядные системы ГВС и ППТ №1	м	0	129	2020	2020	2 496,5	0,00	2 496,52	0,00	0,00

[illegible]

**«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы»**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения 2018 год	Утвержденный период 2019 год	Плановые значения				
					в т. ч. по годам реализации				
					2020	2021	2022	2023	2024
1	Удельный расход электроэнергии на полезный отпуск тепловой энергии	кВт*час/Гкал	23,99	23,89	21,45	21,58	22,55	21,41	21,46
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии	т. у. т./Гкал	165,96	168,60	166,68	166,59	166,59	165,45	164,57
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%	73	-	71	68	65	63	61
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	125294,80	108921,00	96815	96660	96507	97528	98449
		% от полезного отпуска тепловой энергии	20,18	17,09	15,52	15,50	15,47	15,64	15,78
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям*	тонн в год	-	-	124681,00	124681,00	124681,00	124681,00	124681,00
5	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды		-	-	-	-	-		
5.1.	Выбросы в атмосферу	т/год	235,15901	369,3052	235,15901	235,15901	235,15901	211,7500041	205,0706031
5.1.1.	Азота диоксид	т/год	71,37	94,77043	71,37	71,37	71,37	63,292	57,0982
5.1.2.	Азота оксид	т/год	11,598	15,40019	11,598	11,598	11,598	10,537	9,5312
5.1.3.	Углерода оксид	т/год	152,191	259,1345	152,191	152,191	152,191	137,921	138,4412
5.1.4.	Бенз/а/пирен	т/год	1,00E-05	3,53E-05	1,00E-05	1,00E-05	1,00E-05	4,08E-06	3,11E-06

*данный показатель не был утвержден для организации на 2018-2019 годы

Заместитель Генерального директора
директора Восточного филиала ООО «ККС»

В.И. Сторожен

«15» ноября 2019 г.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения от источников предприятия
Восточного филиала ООО «Компания коммунальной сферы»
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы»

N п/п	Наименование объекта	Показатели надежности											
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		2019	Плановое значение					2019	Плановое значение				
			2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15
1	Котельные и тепловые сети	1,452	1,403	1,360	1,417	1,403	1,419	0,053	0,050	0,050	0,045	0,047	0,045

N п/п	Наименование объекта	Показатели энергетической эффективности																	
		Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии кг/т, Гкал						Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2						Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал/год					
		2019	Плановое значение					2019	Плановое значение					2019	Плановое значение				
	2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		2020	2021	2022	2023	2024		
1	2	3	4	5	6	7	8	10	11	12	13	14	15	17	18	19	20	21	22
1	Котельные и тепловые сети	168,07	168,79	168,70	168,70	167,54	166,67	2,03	1,98	1,95	1,84	1,84	1,84	104948	96815	96660	96507	97528	98449

Заместитель Генерального директора
директора Восточного филиала ООО «КС»



В.И. Сторожев

«15» ноября 2019 г.

Форма № 5-ИП ТС

**Финансовый план
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
Восточного филиала ООО "ККС"
«Строительство и реконструкция объектов теплоснабжения
муниципального образования город Новомосковск Тульской области на 2020-2024 годы»**

N п/п		Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы всего (тыс. руб. без НДС)							
			по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
			указать вид деятельности	указать вид деятельности		2020	2021	2022	2023	2024
1	Собственные средства		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	1 082 179	192 423	196 322	205 628	226 922	260 884
1.1.	амортизационные отчисления		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	405 682	88 423	55 022	70 258	86 760	105 219
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	676 497	104 000	141 300	135 370	140 162	155 665
1.2.1.	в том числе расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	24 629	2 930	5 025	5 899	5 862	4 913
1.3.	средства, полученные за счет платы за пользование									
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии						
2	Привлеченные средства									
2.1.	кредиты									
2.2.	займы организаций									
2.3.	прочие привлеченные средства									
3	Бюджетное финансирование									
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг									
5	ИТОГО по программе		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	1 082 179	192 423	196 322	205 628	226 922	260 884
5.1.	ИТОГО по программе (для обеспечения капитальных вложений (Форма 2-ИП ТС))		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	1 057 550	189 493	191 297	199 729	221 060	255 971
5.2.	Расходы на обслуживание кредитных средств, необходимых для обеспечения реализации мероприятий инвестиционной программы, указанных в Форме 2-ИП ТС		производство и передача тепловой энергии	производство и передача тепловой энергии	24 629	2 930	5 025	5 899	5 862	4 913

Заместитель Генерального директора –
директор Восточного филиала ООО "ККС"

В.И. Сторожев

«15» ноября 2019 г.

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2015-2019 гг.
Восточного филиала ООО "ЖКС"
"Строительство объектов теплоснабжения муниципального образования город Новоосковский
Тульской области на 2015-2019 годы"

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. с НДС		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт*	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях обеспечения потребностей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях обеспечения потребностей – не предусмотрено								
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребностей – не предусмотрено								
1.3. Улучшение проектной документации существующих тепловых сетей в целях обеспечения потребностей – не предусмотрено								
1.4. Улучшение качества и проектной документации существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях обеспечения потребностей – не предусмотрено								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с обеспечением новых потребителей								
2.1.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной №24 (начало реализации мероприятия в 2014 году)	2015	2014*	2015	2015	20 504,0	24 011,5	*Реализация мероприятия началась в 2014 году (Приказ Министерства строительства и ЖКХ от 17.12.2013 № 94, от 12.12.2014 № 81). Приказом Министерства строительства и ЖКХ от 31.12.2014 № 92 данные приняты в учет для, утвержденная программа на 2015-2019 годы Приказом Министерства строительства и ЖКХ от 14.05.2014 № 22. (Начальная стоимость мероприятия на 2014-2015 с НДС составила 24504 тыс. руб., фактическая стоимость 24011,52 тыс. руб. с НДС.
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 21	2015	2015	2017	2016	20 769,0	20 182,7	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 19, ул. Гриванская	2015	2015	2016	2016	14 839,0	19 750,7	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 19, ул. Малая Зеленая	2016	2015	2017	2017	34 249,0	40 251,7	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 23	2015	2015	2016	2016	22 600,0	22 276,1	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 31	2016	2016	2017	2017	94 500,0	86 966,6	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 17	2017	2017	2018	2018	108 650,0	103 090,2	
2.2.	Строительство модульной котельной взамен существующей котельной № 12	2017	2017	2019	2019	71 348,6	85 328,5	
2.2.	Реконструкция тепловых сетей	2015	2015	2019	2019	233 504,0	246 058,8	
2.2.	Установка узлов учета тепловой энергии	2018	2018	2018	2018	11 000,0	6 948,4	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) экономии энергии от разных источников – не предусмотрено								
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение планируемых значений показателей воздействия в территориальной эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения – не предусмотрено								
Группа 5. Выявление и ликвидация, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения – не предусмотрено								
Итого по исполнению, консервации и демонтажу тепловых сетей – не предусмотрено								
Итого по программе								
		631 863,6		654 865,3				

* Стоимость мероприятий указана без учета налогов средств

Заместитель Генерального директора - директор Восточного филиала ООО «ЖКС» В.И. Сторожев

15.08.2019 г.



Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения
Восточный филиал ООО "ККС" (г. Новомосковск)
(наименование регулируемой организации)

за 2018 год

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности		Удельный расход топлива на выработку единицы тепловой энергии		Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети		Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	
		план	факт	план	факт	план	факт	план	факт*	план	факт**
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Котельные и тепловые	1,5158	1,5036	0,056	0,050	168,50	165,96	2,036	2,443	105318	125188

* указана фактическая величина отношения величины потерь тепловой энергии (в т.ч. технологических) к материальной характеристике тепловой сети

** указана фактическая величина потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, в т.ч. технологических

Заместитель Генерального директора-
директор Восточного филиала ООО "ККС"

«15» ноября 2019 г.



В.И. Сторожев