



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

19 ноября 2019 года

г. Омск

№ 386/72

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии Омской области от 13 июля 2017 года № 89/36

Приложения №№ 2–5 к приказу Региональной энергетической
комиссии Омской области от 13 июля 2017 года № 89/36 «Об утверждении
инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью
«Теплогенерирующий комплекс» в сфере теплоснабжения на 2018–2020
годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1–4 к
настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Л.А. Вичкуткина

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 21.06.2017 № 316/РЭ
«Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля 2017 года № 89/36

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»
в сфере теплоснабжения на 2018–2020 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обеспечение потребности (цель, реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятий	Год окончания реализации мероприятий	Всего	Расходы на реализацию мероприятий в программах теплоснабжения, тыс. руб. (с НДС)				Итого, за отчетный период, тыс. руб. (с НДС)	
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя					Про-фактис-ро-зано к 2018 г.	2018	2019	2020		
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях модернизации тепловых сетей																
Группа 2. Строительство или модернизация систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подведением тепла от районных котельных, в том числе строительство новых тепловых сетей																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, не связанных с подведением тепла от районных котельных																
3.2.1.	Замена диаметров ДИ-17У, подведенных к потребителю котла ПТВМ-50 нит. № 2, на диаметры ДИ-15,5	Замена изношенного оборудования	Котел № 1 котельной по ул. 22-го Сентября, 97, г.Омск	Диаметр	мм	17	15,5	2020	2020	4 634,62	0,00	0,00	0,00	4 634,62	0,00	0,00
Всего по группе 3.											4 634,62	0,00	0,00	4 634,62	0,00	0,00
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение тепловых потерь на окружающую среду, достижение высоких значений показателей эффективности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1.	Замена 2 (двух) сетевых насосов 1/Д1250-125 на котельной по ул. 22-го Сентября, 97 по линии тепловой сети от УТ-4 до ТК-8/6 тепловой мощности 1Д630-125	Снижение затрат электроэнергии на привод сетевых оборудования	Котел № 2 котельной по ул. 22-го Сентября, 97, г.Омск	Мощность	кВт	2 520,00	1 966,00	2018	2018	3 701,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.2.	Замена 2 (двух) поврежденных насосов на ТПНС-101 по линии тепловых сетей	Обеспечение надежности тепловой энергии	ТПНС-101 по ул. 21-я Августа, 23, г.Омск	Мощность	кВт	288,0	556,0	2019	2019	2 899,89	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1.3.	Реконструкция внутриквартальных тепловых сетей от УТ-4 до ТК-8/6 по ул. Августа	Улучшение гидравлического режима в тепловых сетях	г. Омск, ул. Августа, ЦАО	Условный диаметр: (в 2х трубах) трубопровода	мм - м	Начисленные показатели: 250 - 98,7; 300 - 98,7; 400 - 153,4. Покрытая бескапиллярная: 300 - 98,9; 300 - 78,8; 250 - 108,2; 300 - 51,4; 250 - 56,5; 300 - 210,7; 200 - 109,7.	Начисленные показатели: 300 - 98,7; 300 - 153,4. Покрытая бескапиллярная: 300 - 98,9; 300 - 78,8; 250 - 108,2; 300 - 51,4; 250 - 56,5; 300 - 210,7; 250 - 109,7.	2020	2020	35 970,95	0,00	0,00	0,00	35 970,95	0,00	0,00

4.1.4	Установка прибора учета сточных вод	п. 7 ФЗ № 416, п. 83 ПП № 644, ст.13 ФЗ № 261	г. Омск, ул. 22-го Партизана, 97	Количество	шт.	0	1	2020	2020	556,20	0,00	0,00	0,00	556,20	0,00	0,00
4.1.5	Установка прибора учета сточных вод	п. 7 ФЗ № 416, п. 83 ПП № 644, ст.13 ФЗ № 261	г. Омск, ул. 30-я Сенатская, 65/1	Количество	шт.	0	1	2020	2020	407,40	0,00	0,00	0,00	407,40	0,00	0,00
Всего по группе 4.										43 535,89	0,00	3 701,45	2 899,89	36 974,35	0,00	0,00
Группа 5: Выход из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения										48 170,52	0,00	3 701,45	2 899,89	41 569,17	0,00	0,00
Итого по программе																

_____»

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19.08.2017 № 216/2017

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля 2017 года № 89/36

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»
в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации			
					2018	2019	2020	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	0,398	0,357	0,398	0,320	0,357	
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т у. т./Гкал	-	-	-	-	-	
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	т у. т./м³	-	-	-	-	-	
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	Гкал/ч	-	-	-	-	-	
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	%	95,3	98,5	97,0	99,9	98,5	
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	87 815,90	81 693,70	80 591,10	82 329,60	81 693,70	
		% от полезного отпуска тепловой энергии	17,10	14,65	14,79	14,27	14,65	
7	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т в год для воды	133 257,90	133 257,90	133 257,90	133 898,40	132 640,50	
		м³ для пара	-	-	-	-	-	
	Физические, химические, биологические и иные показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-	

» _____

Приложение № 3

к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 11.08.2017 № 316/87

А.В. Садов

«Приложение № 4

к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля 2017 года № 89/36

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности														
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабжения в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/ч установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг у. т./Гкал				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабжения к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/М² (т/М²)				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабжения по тепловым сетям, Гкал (т)						
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Плановое значение							
			2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020		2018	2019	2020					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	Котельная по ул. 22-го Партизанца, 97	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	163,1	163,1	162,3	162,3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Котельная по ул. 30-я Северная, 65/1	-	-	-	-	-	0	0	0	0	0	169,7	169,7	170,9	170,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Тепловые сети от котельной по ул. 22-го Партизанца, 97	63	63	63	63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,47 (4,36)	2,47 (4,36)	2,56 (4,44)	2,53 (4,35)	67654,9 (119643,0)	67654,9 (119643,0)	69388,4 (120257,0)	68437,6 (117795,9)			

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 19 ноября 2017 № 316/72
20191000

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 13 июля 2017 года № 89/36

**Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Теплогенерирующий комплекс»
в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство и передача тепловой энергии		2018	2019	2020
1	2	3	5	6	7	8
1	Собственные средства	40 438,17	40 438,17	3 136,82	2 660,37	34 640,98
1.1	амортизационные отчисления	30 822,90	30 822,90	3 136,82	2 660,37	25 025,71
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	9 615,27	9 615,27	0,00	0,00	9 615,27
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО по программе	40 438,17	40 438,17	3 136,82	2 660,37	34 640,98

»