



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

09 июня 2020 года

г. Омск

№ 64/29

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 сентября 2018 года № 136/62

Приложения №№ 2 - 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 20 сентября 2018 года № 136/62 «Об утверждении инвестиционной программы Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2019 - 2021 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1 - 4 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Омской области

Л.А. Вичкуткина

Инвестиционная программа
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик»
Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости реализации	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики					Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего			Профинансировано к 2019г.	2019	2020	2021		
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 подключения потребителей:																
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.1.1.																
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.2.1.																
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																
1.3.1.																
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																
1.4.1.																
Всего по группе 1																
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																
2.1.1.																
Всего по группе 2																
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Замена котлов марки КВЖ-0,3(2 шт.) на котлы марки КВЖ-0,6(2 шт.)	Увеличение КПД котельного оборудования	Котельная №1б, с. Белосток, ул. Ленина, 22а	мощность	Гкал/час	0,52	1,032	2019	2019	1 178,68	0,00	1 178,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.2	Модернизация котельной №1 с заменой котлов ДКВР-6,5/13 (2 шт.) на Лауат 4500R (2 шт.) (проектные работы, приобретение и монтаж котельного оборудования, дымоходной грубы, технологических трубопроводов и газопроводов)	Повышение надежности, приведение в соответствие с подключенной нагрузкой	Котельная №1, с. Одесское, ул. Кирова, 31	мощность	Гкал/час	11,02	7,74	2020	2020	20 096,15	0,00	20 096,15	0,00	0,00	0,00	0,00

3.2.3	Модернизация котельной №1 (монтаж системы автоматизации, пуско-наладочные работы)	Повышение надежности, привлечение в соответствие с подлюченной нагрузкой	Котельная №1, с. Одесское, ул. Кирова, 31	мощность	Гкал/час	11,02	7,74	2021	2021	2 100,41	0,00	0,00	2 100,41	0,00	0,00	2 100,41	0,00	0,00	
Всего по группе 3																			
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																			
4.1.1	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 7, с. Ганювка, ул. Школьная, 12	мощность	кВт	7,5	3	2021	2021	116,78	0,00	0,00	116,78	0,00	0,00	116,78	0,00	0,00	
4.1.2	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 14, с. Орехово, ул. Гагарина, 9Г	мощность	кВт	7,5	3	2019	2019	107,94	0,00	107,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.3	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос NB 40-125/127	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 11, с. Желанное, пер. Больничный, 2Б	мощность	кВт	7,5	3	2020	2020	112,26	0,00	0,00	112,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.4	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос GRUNDFOS 40-125/127 (2 шт.)	Снижение потребления электроэнергии	Котельная № 16, с. Белосток, ул. Ленина, 22а	мощность	кВт	7,5	3	2019	2019	334,38	0,00	334,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.5	Замена сетевого насоса К-45/30 на насос НКК-Г 50-125/144	Повышение надежности	Котельная № 5, с. Благодаровка, ул. Центральная, 19а	мощность	кВт	7,5	7,5	2019	2019	47,03	0,00	47,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.1.6	Приобретение резервного источника электроэнергии (дизельная генераторная установка ТСС АД-36-Т400-1РМ19)	Предписание назорного органа	Котельная № 11, с. Желанное, пер. Больничный, 2Б	количество	шт	0	1	2019	2019	249,10	0,00	249,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Всего по группе 4																			
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																			
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																			
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж малых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
Всего по группе 5																			
ИТОГО по программе																			
										23 375,24	0,00	1 178,68	20 096,15	2 100,41	0,00	0,00	2 100,41	0,00	0,00
										967,49	0,00	738,45	112,26	116,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
										24342,73	0,00	1917,13	20208,41	2217,19	0,00	0,00	2217,19	0,00	0,00

Приложение № 2
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 21.09.2018 № 64/18

«Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик» Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Утвержденный период	Плановые значения в т.ч. по годам реализации		
					2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	57,3	29,7	43,5	36,6	29,7
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал кг у.т./м³	176,0	176,2	176,3	176,2	176,2
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	%	72,0	49,0	65,0	57,0	49,0
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	т в год для воды м³ для пара	-	-	-	-	-
7	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 *20.09.2018* № *64/189*

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик»
Одесского муниципального района Омской области

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности													
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей			Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоснабителя 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, к у.т./Гкал			Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материалу тепловой характеристики тепловой сети, Гкал/м ²			Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя 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										
2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021								
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 №5, с. Благодаровка	-	-	-	-	0	0	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная №7, с. Ганювка	-	-	-	-	0	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная №11, с. Желанное	-	-	-	-	0	0	0	0	0	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	205,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная №14, с. Орехово	-	-	-	-	0	0	0	0	0	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	179,6	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная №16, с. Белосток	-	-	-	-	0	0	0	0	0	216,7	216,7	216,7	177,4	177,4	177,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная №1, с. Одесское	-	-	-	-	0	0	0	0	0	166,9	166,9	166,9	166,2	166,9	166,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 04.10.2018 № 64/29

«Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 20 сентября 2018 года № 136/62

Финансовый план
Муниципального унитарного предприятия «Тепловик»
Одесского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (НДС не предусмотрен)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		теплоснабжение		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	336,98	336,98	107,94	112,26	116,78
1.1	амортизационные отчисления	336,98	336,98	107,94	112,26	116,78
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	17 595,36	17 595,36	0,00	15 955,08	1 640,28
2.1	кредиты	4 021,83	4 021,83	0,00	3 738,90	282,93
2.2	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	прочие привлеченные средства	13 573,53	13 573,53	0,00	12 216,18	1 357,35
3	Бюджетное финансирование	1 993,24	1 993,24	1 809,19	165,64	18,41
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	4 417,15	4 417,15	0,00	3 975,43	441,72
	ИТОГО по программе	24 342,73	24 342,73	1 917,13	20 208,41	2 217,19

»