



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

30 сентября 2019 года

№ 265/23

г. Омск

Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410, Положением о Региональной энергетической комиссии Омской области, утвержденным постановлением Правительства Омской области от 02.11.2011 № 212-п, приказываю:

Утвердить инвестиционную программу Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания» в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы согласно приложениям №№ 1-5 к настоящему приказу.

Заместитель председателя
Региональной энергетической комиссии
Омской области

А.В. Тихомиров

Приложение № 1
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.05.2019 № 265/73
2018/090

Паспорт инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019–2021 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа, ее местонахождение и контакты ответственных лиц	Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»; 644103, г. Омск, ул. 60 лет Победы, д. 8; директор Лясковец Николай Васильевич, тел. 91-31-79
Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Региональная энергетическая комиссия Омской области; 644099, г. Омск, ул. Красногвардейская, д.42; заместитель председателя Тихомиров Алексей Владимирович, тел. 79-07-12
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу, его местонахождение и контакты ответственных лиц	Администрация города Омска; 644099, г. Омск, ул. Гагарина, д. 32; Мэр города Фаина Оксана Николаевна, тел. 78-78-20

Инвестиционная программа
Область с ограниченной ответственностью «Тепловые компании»
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обеспечение потребности (целевая реализация)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики				Год начала реализации мероприятий			Профициты/убытки к 2019	в т.ч. по годам			Остаток (финансирование) на начало подотчетного периода		в т.ч. за счет платы за подключение	
				Наименование показателя (мощность, диаметр и т.д.)	Ед. изм.	Значение показателя до реализации мероприятия	Значение показателя после реализации мероприятия	2019	2020	2021		2019	2020	2021	15	16		17
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях повышения потребности																		
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.1.1	Замена старого трубопровода протяженностью 1300 м	Бесперебойное и качественное обеспечение потребителей тепловой энергией	г. Омск, ул. Ключевая, 37	диаметр	мм	200	300	2019	2019	16551,01	0,00	16551,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																		
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																		
Всего по группе 1																		
Группа 2. Строительство новых объектов централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																		
Всего по группе 2																		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня потребляемой энергии от разных источников																		
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																		
3.1.1	Установка блочно-модульной насосной станции	Необходимость приведения гидравлического режима работы тепловых сетей к оптимальному с целью экономии энергоресурсов	г. Омск, ул. Мокшаненко 137	количество	шт.	0	1	2019	2019	5891,05	0,00	5891,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2	Реконструкция или модернизация существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей	Бесперебойное и качественное обеспечение потребителей тепловой энергией	г. Омск, ул. Мокшаненко 137, котельная № 2	количество	шт.	1	1	2020	2021	3591,36	0,00	3591,36	0,00	2542,37	1048,98	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3																		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение потребления энергии на обслуживаемой территории																		
4.1	Реконструкция резервного топливного хозяйства	Снижение затрат топливной и электрической энергии на собственные нужды	г. Омск, ул. Мокшаненко 137	вид топлива	-	мазут	литровое топливо	2020	2020	2209,42	0,00	2209,42	0,00	2209,42	0,00	0,00	0,00	0,00
4.2	Установка трехфазного стабилизатора напряжения в ТП-1-2 котельной № 2	Бесперебойное и качественное обеспечение потребителей тепловой энергией	г. Омск, ул. Мокшаненко 137, котельная № 2	количество	шт.	0	1	2021	2021	5224,05	0,00	5224,05	0,00	0,00	5224,05	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4																		
Группа 5. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж объектов централизованного теплоснабжения																		
5.1. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Ввод в эксплуатацию, консервация и демонтаж иных объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5																		
ИТОГО по программе																		

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	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	17,88	17,73	17,88	17,73	17,73
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал	158,7	156,1	158,7	158,7	156,1
		т у.т./м³	-	-	-	-	-
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	11,4037	11,4037	-	-
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	-	-	-	-	-
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	2137,90	6450,50	6450,50	6450,50	6450,50
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	3922,10	15603,72	15603,72	15603,72	15603,72
		м³ в год 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	-	-	-	-	-

20.08.2018

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»

№ 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/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг.у.т./Гкал					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоснабителя к материальной характеристике тепловой сети					Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоснабителя по тепловым сетям				
		Текущее значение	Плановое значение			Текущее значение	Текущее значение	Плановое значение			Текущее 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					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22					
1	Котельная ООО «Тепловая компания»	-	-	-	-	0	0	0	0	158,7	158,7	158,7	156,1	-	-	-	-	-	-	-	-					
2	Тепловые сети от котельной ООО «Тепловая компания»	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	2,59 (4,74)	2,34 (5,43)	2,34 (5,43)	2,34 (5,43)	2137,90 (3922,10)	5762,00 (13355,19)	5762,00 (13355,19)	5762,00 (13355,19)					

Приложение № 5
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 30.08.2019 № 265/73
2019.08.20

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Тепловая компания»
в сфере теплоснабжения на 2019-2021 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		теплоснабжение		2019	2020	2021
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	27889,07	27889,07	18701,72	3959,82	5227,53
1.1.	амортизационные отчисления	0,00	0,00	0,00	0,0	0,0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	14096,56	14096,56	4909,21	3959,82	5227,53
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	13792,51	13792,51	13792,51	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1.	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2.	займы организаций	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3.	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	27889,07	27889,07	18701,72	3959,82	5227,53