



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

2 октября 2016 года

г. Омск

№ *156/65*

О внесении изменений в приказ Региональной энергетической
комиссии Омской области

Приложения №№ 1-4 к приказу Региональной энергетической комиссии Омской области от 29 октября 2015 года № 364/62 «Об утверждении инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ» Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016–2018 годы» изложить в новой редакции согласно приложениям №№ 1–4 к настоящему приказу.

Председатель Региональной
энергетической комиссии
Омской области

В.В. Тараненко

Инвестиционная программа
Общества с ограниченной ответственностью «Любимское ЖСК», Любимского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб.																	
№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	в т.ч. по годам						Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 г.	в т.ч. по годам					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018			
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. Строительство новых объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.1.2. Строительство объектов систем централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
1.1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																	
1.1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																	
Всего по группе 1:																	
Группа 2. Строительство новых объектов систем 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 износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																	
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																	
3.1.1	Реконструкция тепловой сети	Оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Замещение от магистрального трубопровода до ДЭС	Диаметр, Протяженность	мм, м	108, 22	57, 220	2016	2016	426,989*	0,000	426,989*	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.2	Реконструкция тепловой сети	Оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Замещение по ул. Ленина	Диаметр, Протяженность	мм, м	159, 150	108, 150	2017	2017	431,178*	0,000	0,000	431,178*	0,000	0,000	0,000	
3.1.3	Реконструкция тепловой сети кот. № 1 Протопоповского с/поселения	Оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Протопоповское с/поселение от магистрального трубопровода до школы	Диаметр, Протяженность	мм, м	89, 44	57, 44	2016	2016	97,095**	0,000	97,095**	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.4	Реконструкция тепловой сети кот. № 1 Протопоповского с/поселения	Оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Протопоповское с/поселение от магистрального трубопровода до Администрации	Диаметр, Протяженность	мм, м	108, 47	76, 47	2016	2016	115,941**	0,000	115,941**	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.5	Реконструкция тепловой сети кот. № 1 Протопоповского с/поселения	Оптимизация тепловой сети (снижение потерь тепловой энергии)	Протопоповское с/поселение от магистрального трубопровода до школы (ввод №2)	Диаметр, Протяженность	мм, м	108, 47	89, 44	2018	2018	115,83**	0,000	0,000	0,000	115,83**	0,000	0,000	

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																						
3.2.1.	Замена котла марки Е1/9 на КВр-0,6	100% износ	Котельная школы №3 р.п. Любинский ул. Войсковая 102А	Мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	2017	2017	332,263*	0,000	0,000	332,263*	0,000	0,000							
Всего по группе 3.										1519,298	0,000	640,025	763,443	115,830	0,000							
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																						
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 иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5.										1519,298	0,000	640,025	763,443	115,830	0,000	0,000						
Итого по программе															-	-	-	-	-	-	-	-

* - с учетом НДС

** - НДС не предусмотрен

_____»

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»
Любинского муниципального района Омской области в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы**

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения			
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м³	–	–	–	–	–
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Ткал т.у.т./м³ <*>	0,171 –	0,158 –	0,169 –	0,169 –	0,169 –
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	%	–	–	–	–	–
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	1747,25	1721,53	1848,61	1759,44	1721,11
		% от полезного отпуска тепловой энергии	–	–	–	–	–
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды <*>	628,03	973,59	1025,55	1004,79	964,69
		куб. м 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 2 октября 2015 г. № 165-
«16.10.2015»
«16.10.2015»
Приложение № 3
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

Показатели надежности
и энергетической эффективности объектов централизованного
теплоснабжения Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»
Любинского муниципального района Омской области

N 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 производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. у.т./Гкал					Отношение величин технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/кв.м (тонн/кв. м)				
		Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018	Текущее значение		Плановое значение		2018
		2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017		2016	2017	2016	2017	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
1	Котельная Школы № 3	—	—	—	—	0	0	0	0	203,1	203,1	203,1	203,1	—	—	—	—	—	—	—	—
2	Тепловые сети от котельной с.Замелетеновка	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	2,19 (1,23)	2,13 (1,23)	2,07 (1,28)	2,05 (1,20)	681,81 (384,81)	664,05 (384,81)	598,66 (369,60)	560,33 (329,50)
3	Тепловые сети от котельной № 1 с. Протопоповка (Школа)	0	0	0	0	—	—	—	—	—	—	—	—	2,42 (0,89)	2,42 (0,89)	2,28 (0,88)	2,28 (0,88)	185,15 (67,85)	185,15 (67,85)	161,37 (62,30)	161,37 (62,30)

»

Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 2 октября 2015 № 156/65

«Приложение № 4
к приказу Региональной
энергетической комиссии Омской области
от 29 октября 2015 года № 364/62

Финансовый план
Общества с ограниченной ответственностью «Любинское ЖКХ»
Любинского муниципального района Омской области
в сфере теплоснабжения на 2016-2018 годы

N п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)				
		по видам деятельности	Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		теплоснабжение		2016	2017	2018
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	1519,298	1519,298	640,025	763,443	115,830
1.1.	амортизационные отчисления, в т.ч.	1152,055	1152,055	640,025	512,030	0,000
	без учета НДС	725,070	725,070	213,040	512,030	0,000
	НДС не предусмотрен	426,989	426,989	426,989	0,000	0,000
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции, в т.ч.	367,243	367,243	0,000	251,413	115,830
	без учета НДС	251,413	251,413	0,000	251,413	0,000
	НДС не предусмотрен	115,830	115,830	0,000	0,000	115,830
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2.	займы организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	ИТОГО по программе	1519,298	1519,298	640,025	763,443	115,830

»