



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

20.11.2019

г. Ростов-на-Дону

№ 55/2

О внесении изменений в инвестиционную программу теплоснабжающей организации МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети» (ИНН 6151009775)

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке 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)», постановлением Правительства Ростовской области от 28.11.2013 № 732 «О порядке взаимодействия органов исполнительной власти Ростовской области при утверждении инвестиционных программ организаций, осуществляющих деятельность в сфере теплоснабжения, и контроле за их выполнением», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

постановляет:

1. Внести изменение в приложение к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 26.10.2017 № 50/14 «Об утверждении инвестиционной программы теплоснабжающей организации МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети», изложив его в редакции согласно приложению к постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области <http://rst.donland.ru>, вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель
Региональной службы по тарифам
Ростовской области**



А.В. Лукьянов

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»
Местонахождение регулируемой организации	346909, Ростовская область, г. Новошахтинск, ул. Молодогвардейцев, 10
Сроки реализации инвестиционной программы	2018-2020 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор - Пиляев Павел Владимирович
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	8(86369)50661; mpkcts@yandex.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная служба по тарифам Ростовской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	344019, г. Ростов-на-Дону, ул. М.Горького, 295
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	И.о. руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области – Е.В. Воронцова
Дата утверждения инвестиционной программы	26 октября 2017 г.
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	8(863)263-50-55
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новошахтинска
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	346900 г. Новошахтинск, ул.Харьковская, 58
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Новошахтинска – И.Н. Сорокин
Дата согласования инвестиционной программы	15 мая 2017 г.
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	8(86369) 22820

Инвестиционная программа
МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

N п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель 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. (с НДС)						
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинанси- ровано к 2018	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2018	2019	2020		
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 иных 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																
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная, г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции,8К	установленная мощность	Гкал/час	1,19	0,774	2018	2018	8 354,28	0,0	8 354,28	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.2	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная, г. Новошахтинск, ул. Пичугина,20А	установленная мощность	Гкал/час	0,84	0,387	2018	2018	4 048,58	0,0	4 048,58	0,0	0,0	0,0	0,0

3.2.3	Изготовление проектно-сметной документации на замену котлов. Замена котлов старой конструкции "КВГ-2,5" с низким КПД и физическим износом 84,4% на котлы новой модификации с КПД 92,5% - 3 шт.	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная г. Новошахтинск, ул. Чайковского, 83А	установленная мощность	Гкал/час	6,45	1,49	2018	2018	4 699,88	0,0	4 699,88	0,0	0,0	0,0	0,0
3.2.4	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная по адресу: г. Новошахтинск, ул. Коперника, 6а	установленная мощность	Гкал/час	6,60	1,96	2019	2020	21 238,9	0,0	0,0	15 765,5	5 473,5	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная по адресу: г. Новошахтинск, ул. Пичугина, 20А	установленная мощность	Гкал/час	0,84	0,29	2019	2020	8 752,0	0,0	0,0	6 496,5	2 255,5	0,00	0,00
3.2.6	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация	Котельная по адресу: г. Новошахтинск, ул. Перспективная, 6	установленная мощность	Гкал/час	0,42	0,35	2020	2020	9 122,2	0,0	0,0	0,0	9 122,2	0,00	0,00
3.2.7	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной	Уменьшение расхода топлива и вредных выбросов, снижение себестоимости, широкий диапазон регулирования мощности, полная автоматизация - разработка ИИ и ПСД, СМР	Котельная по адресу: г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции, 8К	установленная мощность	Гкал/час	1,19	0,77	2020	2020	4 494,3	0,0	0,0	0,0	4 494,3	0,00	0,00
Всего по группе 3										60 710,2	0,0	17 102,7	22 262,0	21 345,5	0,0	0,0
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																
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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										0	-	0	0	0	-	-
ИТОГО по программе										60 710,2	0,0	17 102,7	22 262,0	21 345,5	0,0	0,0

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»
 в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

N п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения, 2016	Плановые значения			
				Утвержденный период, 2017	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	0,80	-	0,80	0,80	0,80
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	163,70	-	163,7	164,3	160,4
2.1	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (или) теплоносителя МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети» на газовых котельных	т.у.т./Гкал	158,0	158,0	158,0	158,7	158,6
2.2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии (или) теплоносителя МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети» на угольных котельных	т.у.т./Гкал	237,1	237,1	237,1	237,1	239,3
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	%	69	-	74	79	77
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	10734,00	10305,00	10305	10055	10055
		% от полезного отпуска тепловой энергии	11,10	-	11,1%	11,1%	11,1%
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	11770,00	13833,06	13 833,1	13 719,5	13 719,5
		куб. м для пара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды:	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	-	-	-	-	-

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»

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				Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети				Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			
		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
1	Потребители тепловой энергии г.Новошахтинск	0,001	0,001	0,001	0,001	0,019	0,019	0,018	0,017	163,7	163,7	164,3	160,4	1,07	1,07	1,07	1,07	-	-	-	-
2	нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям																	10734	10305	10055	10055
3	нормативные технологические потери при передаче теплоносителя по тепловым сетям																	11770,0	13833,1	13719,5	13719,5

Отчет об исполнении инвестиционной программы
МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»
в сфере теплоснабжения за 2018 год

N 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 подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных 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								
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								
3.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной - Котельная, г. Новошахтинск, ул. Советской Конституции, 8К	2018	-	2018	-	8354,28	-	**
3.2.2.	Модернизация угольной котельной переводом на природный газ с установкой автономной газовой модульной котельной - Котельная, г. Новошахтинск, ул. Пичугина, 20А	2018	-	2018	-	4048,58	-	**
3.2.2.	Изготовление проектно-сметной документации на замену котлов. Замена котлов старой конструкции "КВГ-2,5" с низким КПД и физическим износом 84,4% на котлы новой модификации с КПД 92,5% - 3 шт. - Котельная г. Новошахтинск, ул. Чайковского, 83А	2018	-	2018	-	4699,88	-	*
Всего по группе 3		-	-	-	-	17102,7	-	-
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов								
4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
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								
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 5		-	-	-	-	-	-	-

*Невозможность реализации мероприятия по причине отклонения фактических показателей экономической деятельности предприятия от плановых.

**Невозможность реализации мероприятия по причине отклонения фактических показателей экономической деятельности предприятия от плановых. В соответствии с действующей схемой теплоснабжения, мероприятие перенесено на 2019 год

Отчет о достижении плановых показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения

МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»

за 2018 год

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		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	Потребители тепловой энергии г.Новошахтинск	0,001	0	0,019	0	163,7	173,38	1,07	1,13	-	-
2	нормативные технологические потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям									10305	12052
3	нормативные технологические потери при передаче теплоносителя по тепловым сетям									13833,1	9240,0

Финансовый план
МП г. Новошахтинска «Коммунальные котельные и тепловые сети»
в сфере теплоснабжения на 2018-2020 годы

N 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	50 833,4	50 833,4	14 493,8	18 551,7	17 787,9
1.1.	амортизационные отчисления	26 065,2	26 065,2	12 352,0	13 713,2	0,0
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	24 768,2	24 768,2	2 141,8	4 838,5	17 787,9
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0,0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0,0	0	0	0
2	Привлеченные средства	0	0,0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0,0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0,0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0,0	0	0	0
3	Бюджетное финансирование	0	0,0	0	0	0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0,0	0	0	0
	ИТОГО по программе	50 833,4	50 833,4	14 493,8	18 551,7	17 787,9

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК управления
тарифного регулирования отраслей ТЭК Региональной службы
по тарифам Ростовской области



А.В. Павлов