



УПРАВЛЕНИЕ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ
ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12 октября 2018 года
г. Орел

№ 331-Т

Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 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)», приказываю:

1. Утвердить инвестиционную программу ПАО «Квадра – Генерирующая компания» на территории г. Орла Орловской области на 2019 год согласно приложениям, с учетом необходимости соблюдения требований по обеспечению доступности тарифов на тепловую энергию для потребителей и ограничений в отношении платы граждан за коммунальные услуги, установленных в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Начальник Управления

Е. Н. Жукова

**Приложение к
приказу Управления по тарифам
и ценовой политике Орловской области
от 12 октября 2018 года №331-Т**

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения ПАО "Квадра –
Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	филиал ПАО "Квадра"- "Орловская генерация"
Местонахождения регулируемой организации	302006, Орловская область, г. Орел, ул. Энергетиков, д.6
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 год
Контактная информация организации, ответственной за разработку инвестиционной программы	Телефон:(4862)55-44-03. Факс: (4862) 47-15-33 e-mail: RG@orel.quadra.ru
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Управление по тарифам и ценовой политике Орловской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	302030, Орловская область, город Орел, наб. Дубровинского, дом 70
Дата утверждения инвестиционной программы	12 октября 2018 года
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Начальник Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области Е.Н. Жукова
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	Заместитель Начальника Управления – начальник отдела регулирования тарифов и анализа в сфере естественных монополий И.В. Сорокина
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Орла
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	302028, Орловская область, город Орел, ул. Пролетарская гора, дом 1
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Мэр города Орла В.Ф. Новиков
Дата согласования инвестиционной программы	31 мая 2018 года
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	Заместитель главы администрации – начальник управления городского хозяйства транспорта администрации города Орла Н.А. Ванифатов

Инвестиционная программа
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области
(наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2019 годы

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место размещения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозном периоде, тыс. руб. (с НДС)					
				Наименование показателя (количество, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016	в т.ч. по плану 2019	Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:															
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.1.1															
1.1.2															
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.2.1															
1.2.2															
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей															
1.3.1															
1.3.2															
1.4. Увеличение мощности и пропускной способности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей															
1.4.1															
1.4.2															
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															
2.1.2															
Всего по группе 2.															
										0,00		0,00			
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 подземного участка ТМ-2 по ул. Октябрьская от ТК-208 до ТК-233 Ду 600 - 794 мм.	В настоящее время существующие гидравлические параметры теплосети на конечных участках ТМ2 (1. ЦТП Б.Победы, 2а- 0.7 кг/см2; 2. ЦТП Горького, 2а- 0.1 кг/см2; 3. ЦТП 25 кв-ти (пер. Печовый, 8а)- 0.1 кг/см2; 4. Администрация г.Орла (ул.Пролетарская гора, 1)- 0.3 кг/см2; 5. школа №16/20 по ул.Ленина- 0.05 кг/см2; 6. Школа №1 (ул. С.Щадрина, 41)- 0.1 кг/см2) не обеспечивают полностью в зимний период, что приводит к неисполнению договорных обязательств. После проведения реконструкции участка тепловой сети и перехода в зимний период на реконструируемую систему отопления на участке от ТК-208 до ТК-233 будут исполнены договорные обязательства за счет улучшения гидравлических параметров на конечных участках ТМ2 (1. ЦТП Б.Победы, 2а- 1.6 кг/см2; 2. ЦТП Горького, 2а- 0.6 кг/см2; 3. ЦТП 25 кв-ти (пер. Печовый, 8а)- 0.5 кг/см2; 4. Администрация г.Орла (ул.Пролетарская гора, 1)- 0.7 кг/см2; 5. школа №16/20 по ул.Ленина- 0.7 кг/см2; 6. Школа №1 (ул. С.Щадрина, 41)- 1.5 кг/см2.	Реконструкция подземного участка ТМ-2 по ул. Октябрьской включает в себя: 1. Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительных-монтажных работ. 2. Оформление разрешений, демонтаж аварийнооборудованного покрытия дорожных проездов, производство земляных работ. 3. Канальная и бесканальная прокладка труб в ППУ изоляцией с системой ОДК. 4. Восстановление асфальта и благоустройство территории.	Диаметр, протяженность	Ду; м.п.	2Ду400-770м.п.	2Ду600-794 м.п.	2019	2019	37 317,49		37 317,49			

3.1.2.	Реконструкция подземного участка теплотрассы ТМ-2 по ул. 8 Марта (от ТК-2036 до ТК-204а) Ду 800мм - 168 м.л., Ду1000 мм - 93 м.л.	Тепловая изоляция данного участка выполнена из пенополиуретана. Срок эксплуатации данного объекта более 10 лет, происходит частое подтопление канализационными и грунтовыми водами, что приводит к увеличению риска возникновения аварийных ситуаций. Выполнение работ по прокладке тепловой сети в ППУ исключит ТК-2036 до ТК-204а с целью исключения аварийных ситуаций и повышение надежности теплоснабжения потребителей. Теплотрасса выводится в эксплуатацию с 2006г.	Реконструкция подземного участка ТМ-2 по ул. 8 Марта включает в себя: 1. Разработку проектно-сметной документации на выполнение строительно-монтажных работ; 2. Оформление разрешения, демонтаж асфальтобетонного покрытия, производство земляных работ; 3. Капитальная прокладка труб в ППУ исключит с системой ОДБ; 4. Восстановление асфальта и благоустройство территории.	Диаметр: проложимость	Ду, м.л.	Ду800мм 168 м.л.	Ду1000мм 93 м.л.	Ду800мм 168 м.л.	Ду1000мм 93 м.л.	2019	2018	15 734,30	15 734,30			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
3.2.1																
3.2.2																
Всего по группе 3.												73 051,78		73 051,78		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение ключевых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																
4.1.1																
4.1.2																
4.1.3																
4.1.4																
4.1.5																
4.1.6																
Всего по группе 4.												0,0	0,0	0		
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																
5.1.2																
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																
5.2.1																
5.2.2																
Всего по группе 5.																
ИТОГО по программе												73 051,78	0,0	73 051,78		

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области**

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения	Плановые значения	
				Утвержденный период	2019
1	2	3	4		8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал			
		т.у.т./м ³ *			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	4,49	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы в т.ч.:	%	71,3	75,2	75,2
4.1	Износ реконструируемых объектов системы теплоснабжения	%	64,3	32,6	32,6
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	157 326	155 970	155 970
		% от полезного отпуска тепловой энергии	15,96	15,82	15,82
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тони в год для воды **	831 695	835 111	835 111
		куб. м для пара ***	6,4	6,4	6,4
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			
7.1					
7.2					

Финансовый план
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания" на территории г. Орла Орловской области
 (наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)			
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы
		<i>указать вид деятельности</i>	<i>указать вид деятельности</i>		
		основная			2019
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства				
1.1	амортизационные отчисления	61 908,31		61 908,31	61 908,31
1.2	прибыль, направленная на инвестиции				
1.3	средства, полученные за счет плат за подключение				
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг				
2	Привлеченные средства				
2.1	кредиты				
2.2	займы организаций				
2.3	прочие привлеченные средства				
3	Бюджетное финансирование				
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг				
	ИТОГО по программе				