

Раскрытие информации в соответствии с подпунктом «к» пункта 15 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями и органами регулирования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 05.07.2013 г. №570

Предложение о размере цен (тарифов) за подключение к системе теплоснабжения филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» объектов капитального строительства, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, подлежащих регулированию в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации №1075 от 22.10.2012г. «Основы ценообразования в сфере теплоснабжения»*

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	
1.	Метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов (затрат)
2.	Плата за подключение, руб. (с НДС)	550
3.	Срок действия цен (тарифов)	2019

Примечание:

*) Формирование тарифов осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 13.06.2013г. №760-э.

Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и(или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией

ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы	Комментарии
1	2	3	4	5
1	Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и(или) оказания регулируемых услуг регулируемой организацией			
1.1	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Закупочная деятельность ПАО "Квадра" осуществляется в соответствии с ФЗ № 223 от 18.07.2011 года "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц". "Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО "Квадра" утвержденным Советом директоров.	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=8634e44d-81a8-4670-b396-4891d9a85837	http://trade.quadra.ru/att/29551-doc1.pdf
1.2	Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации	Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО Квадра" размещено на официальном сайте ПАО "Квадра".	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=8634e44d-81a8-4670-b396-4891d9a85837	http://trade.quadra.ru/purchase/legal/2061/index.html
1.3	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	Официальные публикации о проводимых закупочных процедурах, конкурсах и результатах их проведения и иная информация о закупках находятся в открытом доступе на официальном сайте www.zakupki.gov.ru , копии публикации на сайте Заказчика www.trade.quadra.ru в разделе "Закупки", на торговой площадке B2B-Energo для электроэнергетических компаний www.b2b-energo.ru .	https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=8634e44d-81a8-4670-b396-4891d9a85837	http://zakupki.gov.ru www.b2b-energo.ru
Добавить сведения				



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КВАÐPA – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
ФИЛИАЛ ПАО «КВАÐPA» – «БЕЛГОРОДСКАЯ ГЕНЕРАЦИЯ»

Северо-Донецкая ул., д. 2, г. Белгород, 308000. Телефон: (4722) 24-64-59. Факс: (4722) 53-16-22.
E-mail: belgorod@belgorod.quadra.ru ОКПО 95649795, ОГРН 1056882304489, ИНН/КПП 6829012680/312343001

13.04.2018 № МЭ-104/335
На № _____ от _____

Председателю Комиссии по
государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области
Е.В. Ковальчук

Об инвестиционной программе

Уважаемая Елена Валерьевна!

В соответствии с Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 05 мая 2014 года №410, направляю инвестиционную программу филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» на 2019 год.

- Приложение:
1. Паспорт инвестиционной программы – 1л;
 2. Инвестиционная программа – 3л;
 3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы – 1л;
 4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения – 1л;
 5. Финансовый план – 1л.

С уважением,

Управляющий директор

М.Э. Чефранов

комиссия по государственному
регулированию цен и тарифов
в Белгородской области
Входящий номер 1863
от «13» 04 2018 г.

А.Г. Здоровцов
8(4722) 24-67-11

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"

(наименование регулируемой организации)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения

Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"

Местонахождение регулируемой организации

Юридический адрес: 308000 г.Белгород, ул. Северо-Донецкая, 2;
Почтовый адрес: 308004_ г.Белгород, ул. Щорса, 45«3»

Сроки реализации инвестиционной программы

2019

Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Заместитель главного инженера- руководитель службы заказчика ремонтов и техперевооружения филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» Бойко Сергей Анатольевич

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

(4722) 24-64-26, Boiko_SA@belgorod.quadra.ru

Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

Дата утверждения инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы

Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу

Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу

Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу

Дата согласования инвестиционной программы

Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы

Руководитель регулируемой организации

Чефранов М.Э.



**Инвестиционная программа
Филиал ПАО "Квадра"-Белгородская генерация"**
(наименование регулярной организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель, результат)	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	Профинансировано в 2019	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение					
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019									
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																					
1.1.2																					
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:											0,00		0,00								
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	Замена тепловых сетей по подвалу жилых домов Б. Юности, 10, ул. Буденного, 3 в 8 ЮМР, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, Б. Юности, при замене сетей планируется с применение трубопроводов в изоляции из минерального базальтового волокна, применение шаровых кранов взамен устаревших клиновых задвижек.	протяженнос ть	м/л (в однотруби ном исчислени и)	644	644	2019	2019	3 650,21		3 650,21									
3.1.2	Замена ТМ №1 от т. А до МК-11, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Попова В рамках замены предлагается применение стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 20295-85, материал труб - сталь 17ГС по ГОСТ 19281, тип 3-Т К52. Тип изоляции тепловой сети - скорлупный минерального базальтового волокна, покровный слой - фольгоизол СРФ-100Гм (с/л). Предлагается выполнить замену существующих диаметров трубопроводов 24650мм по ТМ 1 от т. А до МК-11 в магистральных камерах МК-11, МК-105. Выполнить замену трубопроводов, технологического оборудования и арматуры в пределах тепловых камер. Предлагается выполнить замену сальниковых компенсаторов на сильфонные.	протяженнос ть	м/л (в однотруби ном исчислени и)	248	248	2019	2019	17 106,22		17 106,22									
3.1.3	Замена ТМ №6 от УТ-19 до УТ-20, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Буденного В рамках замены предлагается применение стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 20295-85, материал труб - сталь 17ГС по ГОСТ 19281, тип 3-Т К52. Тип изоляции тепловой сети - скорлупный минерального базальтового волокна, покровный слой - фольгоизол СРФ-100Гм (с/л). Предлагается выполнить замену существующих диаметров трубопроводов 24650мм по ТМ 6 от УТ-19 до УТ-20. В магистральных камерах УТ-19, УТ-20 выполнить замену трубопроводов, технологического оборудования и арматуры в пределах тепловых камер. Предлагается выполнить замену сальниковых компенсаторов на сильфонные.	протяженнос ть	м/л (в однотруби ном исчислени и)	240	240	2019	2019	10 971,40		10 971,40									

1.1.4	Замена тепловых сетей и сетей ГВС в 94 кв. от ЦТП до ТК-7/1-94 и до школы № 48, от ТК-7/1-94 до ТК-7/17-94, от ТК-7/3-94 до Белгородского пр., 48 и детского № 33, от ТК-7/3-94 до ул. Первомайская, 13 и 15, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Октябрьская-ул. Первомайская В рамках замены предлагается применение труб стальных электросварная ГОСТ 10705-78, ст.В 20 ГОСТ 1050. Тип изоляции тепловой сети для канальной прокладки - скорлупы из минерального базальтового волокна, Трубопроводы горячего водоснабжения выполнить из предизолированных гибких труб из полиэтилена повышенной теплостойкости РЕ-RT тип II с тепловой изоляцией из пенополиуретана и наружным гидрозащитным покрытием из полиэтилена. Выполнить замену т/с и сетей ГВС в 94 кв. с сохранением существующих диаметров. В тепловых камерах выполнить замену трубопроводов, технологического оборудования и арматуры в пределах тепловых камер.	протяженнос ть	мл (в однотруби ном исчислени и)	2300	2300	2019	2019	39 999,17	39 999,17				
1.1.5	Замена тепловых сетей, попадающих в зону комплексного благоустройства дворовых территорий, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь.	г. Белгород. Данный инвестиционный проект предусматривает замену ветхих т/с в дворовых территориях, которые будут включены в программу благоустройства дворовых территорий г. Белгород	протяженнос ть	мл (в однотруби ном исчислени и)	534	534	2019	2019	7 080,00	7 080,00				
1.1.6	ПИР будущих периодов (2020 г.), ГТС	Разработка ПИР по мероприятиям программы 2020 года						2019	2020	7 080,00	7 080,00				
1.1.7	Реконструкция участков тепловой сети и сети ГВС с изменением трассировки, способа прокладки и типа изоляции в квартале 26, СТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь, восстановление циркуляционных трубопроводов ГВС в рамках соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией Белгородской области направленного на развитие теплоэнергетики региона, на период 2017-2019 гг. реализуемых в Губинском городском округе.	Белгородская область, г. Губин. Кв 26. Предусматривается замена ветхих т/с, применение в качестве изоляции для трубопроводов тепловых сетей полицилиндриков из базальтового волокна, замена сетей ГВС из трубопроводов из сшитого полиэтилена.	протяженнос ть	мл (в однотруби ном исчислени и)	3060	3060	2019	2019	15 739,31	15 739,31				
1.1.8	Реконструкция тепловых сетей и сетей ГВС в г. Губин с восстановлением циркуляционных линий ГВС в кв. В1 и участках тепловых сетей по улицам Народная и Л.Чайкиной, СТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, снижение тепловых потерь, восстановление циркуляционных трубопроводов ГВС в рамках соглашения между ПАО "Квадра" и администрацией Белгородской области направленного на развитие теплоэнергетики региона, на период 2017-2019 гг. реализуемых в Губинском городском округе.	Белгородская область, г. Губин. Кв В1 и участков тепловых сетей по улицам Народная и Л.Чайкиной. Предусматривается замена ветхих сетей, применение в качестве изоляции для трубопроводов тепловых сетей полицилиндриков из базальтового волокна, замена сетей ГВС из трубопроводов из сшитого полиэтилена.	протяженнос ть	мл (в однотруби ном исчислени и)	8633	8633	2019	2019	52 829,66	52 829,66				
1.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей															
1.2.1	Реконструкция ГТУ №2 ГТ ТЭЦ "Луч" с применением модернизированных узлов и деталей	Повышение надежности и недопущение аварийности оборудования при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоснабжения потребителей.	ГТУ№2 ГТ ТЭЦ "Луч" Тип - LM 2500 + HSPT Производитель - GE Energy ГТ ТЭЦ "ЛУЧ" ПП БТЭЦ (г. Белгород, ул.Щорса 45-а) ПП "Белгородская ТЭЦ" Наработка и дата завершения предыдущего ремонта: 47 808 часов, 15.11.2014, завершение ремонта, Наработка по состоянию на текущую дату: 66 969 часов на 15.02.2018 включительно, Наработка к дате предполагаемого ремонта: 75 949 часов даты предполагаемого ремонта: с 15.04.2019 по 12.08.2019	мощность	МВт	30	30	2019	2019	239 701,42	239 701,42				
1.2.2	Реконструкция систем безнапорного режима на ЦТП и ИТП, ГТС	Предотвращения накипеобразования на внутренних поверхностях теплоэнергетического оборудования и трубопроводов систем горячего водоснабжения. Повышение надежности и недопущения аварийности теплоэнергетического оборудования при эксплуатации	1. ИТП «Народный бульвар, 48» 2. ЦТП «Челюскинцев, 56» 3. ЦТП «Чуминова, 70» 4. ЦТП «Левобережная, 22» 5. ЦТП «Курская, 10» 6. ЦТП «Мичурина, 43» 7. ИТП «Железнодорожная, 125» 8. ИТП «5 Августа, 1» 9. ИТП «Школа глухих» 10. ИТП «Народный бульвар, 38» 11. ИТП «Махаренко, 6а» 12. ИТП «Б.Хмельницкого, 152» 13. ИТП «Гостенская, 2» 14. ИТП «Б.Хмельницкого, 134а» 15. ИТП «Садовая, 120» 16. ИТП «Октябрьская, 46» 17. ИТП «Октябрьская, 46а» 18. ИТП «Народный бульвар, 57» 19. ЦТП «Садовая, 118» 20. ЦТП «Маяковского,30»					2019	2019	1 812,48	1 812,48				

3.2.3	Приобретение оборудования и техники для ремонтов и обслуживания ТС г. Белгород, 2019г.	Модернизация приборного парка	г. Белгород (Измеритель давления цифровой ИДД-1 шт.; Тепловизор Testo 885-2-1шт; Расходомер -1шт.)	кол-во	шт	0	2	2019	2019	2 011,78	2 011,78						
3.2.4	Реконструкция Губинской ТЭЦ (1 этап)	Модернизация теплоисточника	Белгородская область, г. Губин, площадка ТЭЦ	установленн ая тепловая мощность	Гкал/ч	148	150	2019	2019	59 000,00	59 000,00						
Итого по группе 3:										456 981,67	456 981,67						
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение и сохранение значений показателей экологичности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения																	
4.1.1																	
4.1.2																	
Итого по группе 4:										0,00	0,00						
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																	
Итого по группе 5:										0,00	0,00						
ИТОГО по программе:										456 981,67	456 981,67						



Руководитель регулирующей организации

М.П.

Чефранов М.Э.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы


Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактические значения (2017год)	Плановые значения			
				Утвержденный период (2018 год)	в т.ч. по годам реализации		
					2019		
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м ³	0,12	0,127	0,12		
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	0,1514	0,1526	0,1525		
		т.у.т./м ³ *	-	-	-		
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	15,91	3,566	0		
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	45	45	45		
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	357 146	395 281	376 912		
		% от полезного отпуска тепловой	13,8	15,4	14,8		
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды **	1 739 879	1 145 022	1 142 526		
		куб. м для пара ***	-	-	-		
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	1,8	2,6	2,6		





 Чефранов М.Э.
 Ф.И.О.

**Показатели надежности и энергетической эффективности объектов
централизованного теплоснабжения**

Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"
(наименование регулируемой организации)

№ 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				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	
		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019		2019	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22
	Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"	0	0,02			0	0,007			0,1526	0,15251			2,15	1,91			395 281	376 912		



**Руководитель ресурсоснабжающей
организации**

М.П.

Чефранов М.Э.
Ф.И.О.

Финансовый план
Филиал ПАО "Квадра"- "Белгородская генерация"
(наименование энергоснабжающей организации)

в сфере теплоснабжения на 2019 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации		
		комбинированная выработка	некомбинированная выработка		2019	9	12
1	2	3	4	5	6	9	12
1	Собственные средства	171 585	22 029	193 614	193 614		
1.1	амортизационные отчисления	121 585	22 029	143 614	143 614		
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	50 000		50 000	50 000		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение						
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг						
2	Привлеченные средства	0	0	0	0		
2.1	кредиты						
2.2	займы организаций						
2.3	прочие привлеченные средства						
3	Бюджетное финансирование	0	0	0	0		
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. договор аренды с АО "Белгородская теплосетевая компания"	0	193 658	193 658	193 658		
	ИТОГО по программе	171 585	215 687	387 273	387 273		



Руководитель ресурсоснабжающей организации

Чефранов М.Э.
Ф.И.О.