

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» к системе теплоснабжения объектов капитального строительства, в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 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, тыс. руб. (без НДС)	9 719,92
3.	Срок действия цен (тарифов)	2018

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

Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация»

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы
1	2	3	4
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	Положение о закупке для нужд ПАО "Квадра" утверждено Советом Директоров ПАО "Квадра" Протокол от 29.12.2016 № 11/247	http://trade.quadra.ru/att/29551-doc1.pdf
1.2	Сведения о месте размещения положения о закупках регулируемой организации	Официальный сайт ПАО "КВАДРА - ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ"	http://trade.quadra.ru/purchase/legal/2061/index.html
1.3	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	Официальный сайт Единая информационная система в сфере закупок	http://zakupki.gov.ru



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«КВАДРА – ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ»
ФИЛИАЛ ПАО «КВАДРА» – «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

13.04.2017 № МЭ-104/618

На № _____ от _____

Председателю Комиссии по
государственному регулированию цен и
тарифов в Белгородской области
Н.Н. Жарникову

Об инвестиционной программе

Уважаемый Николай Николаевич!

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 2018 год.

Укрупненные расчеты затрат на реализацию мероприятий данной программы готовы предоставить по Вашему запросу.

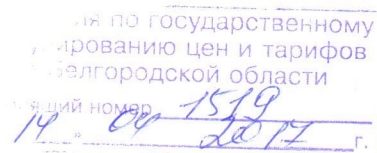
- Приложение:
1. Паспорт инвестиционной программы на 1л в 1 экз;
 2. Инвестиционная программа на бл в 1 экз;
 3. Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы на 1л. в 1 экз;
 4. Показатели надежности и энергетической эффективности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

С уважением,

Управляющий директор

М.Э. Чефранов

А.Г. Здоровцов
(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»

308000, г. Белгород, ул. Северо-Донецкая, д.2

2018

Местонахождение регулируемой организации
Сроки реализации инвестиционной программы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы

Заместитель главного инженера-руководитель службы заказчика ремонтов и техперевооружения филиала ПАО «Квадра»-«Белгородская генерация» Бойко С.А. (422) 24-64-26, Volkov_SA@belgorod.quadra.ru

Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы

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

Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу

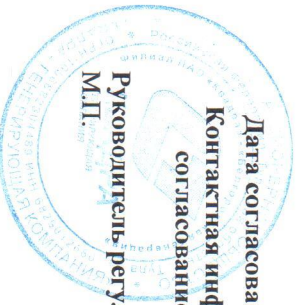
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу

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
М.П.

Чефранов М.Э.

Инвестиционная программа
Фигал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"
 (наименование регулируемой организации)
в сфере теплоснабжения на 2018 год

№	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (краткое резюме)	Описание и место расположения объекта	Основные технико-экономические характеристики					Расходы на реализацию мероприятий в прогнозируемом периоде							
				Наименование показателя (единица измерения, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя	год начала реализации мероприятия	год окончания реализации мероприятия	Всего	Про-гноза на реализацию мероприятий в прогнозируемом периоде	2018	в т.ч. во году	Остаток финанси-рования	в т.ч. за счет клин-га за по-ключение		
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	Прокладка трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в здании из пенополиуретана (ППУ) при условии давления 1,6 МПа, температуре 150°С.	Письмо ООО "Транскоэнерго-ПТС" №160 от 10.03.2017г. Письмо Буринской СВБ №	г. Белгород, Б. Хмельницкого 125, 90	диаметр, протяженность	М		Д108, L=20м, Д6, L=7	2018	2018	1 428		1 428				1 428
1.2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей:																
1.2.1																
1.3. Усиление пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей:																
1.3.1	Реконструкция участка трубопровода теплоснабжения в непроходных каналах в здании из пенополиуретана (ППУ) при условии давления 1,6 МПа, температуре 150°С. В одном из участков в здании из пенополиуретана (ППУ) при условии давления 1,6 МПа, температуре 150°С. В другом участке в здании из пенополиуретана (ППУ) при условии давления 1,6 МПа, температуре 150°С.	Заказ ООО "Транскоэнерго-ПТС" №160 от 10.03.2017г. Заказ Буринской СВБ №160 от 10.03.2017г. №6652 от 09.03.2017	г. Белгород, Б. Хмельницкого 125, 90, 2 и 3 здания проектного квартала по строительству многоквартирных жилых домов с жилищно-коммунальным управлением в границах ул. Октябрьского - пр. Хмельницкого - пр. Белгородский - ул. Советная Белгородской области	диаметр, протяженность	М		Д225, L=200м	2018	2018	12 170		12 170				12 170
1.4.1																
Всего по группе 1.																
											13 598	0	13 598			13 598
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	0	0			0
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня класса существующих объектов и (или) снижения затрат от расхода источников:																
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей:																
3.1.1	Замена ТМ-3 в от МК-12/9а до МК-12/11/1а Наровная ТС	Повышение надежности и расширение возможности подключения потребителей тепловых сетей при эксплуатации, усиление энергетического ресурса тепловых сетей, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Наровная №160, по ПУСТ №295-45, задорный пр-д №17, по ПУСТ №291, г. Белгород - филиал ООО "Белгородская генерация" (далее - "Белгородская генерация"), филиал ООО "Белгородская генерация" (далее - "Белгородская генерация")	В рамках модернизации тепловых сетей замена существующих трубопроводов диаметром 410 мм на стальные трубопроводы диаметром 410 мм. Замена существующих трубопроводов диаметром 410 мм на стальные трубопроводы диаметром 410 мм. Замена существующих трубопроводов диаметром 410 мм на стальные трубопроводы диаметром 410 мм.	протяженность	М/п (в одностороннем исчислении)	410	410	2018	2018	24 000				24 000	

3.1.2	Ремонтная тепловая сеть к ж.д. по ул. Лепенская 2 с выносом прески из РТП "Телекомцентр" ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Лепенская Увеличение надежности трубопроводов безаварийной эксплуатации ГТС в соответствии с требованиями ГОСТ 8732-78, от ВЭ0 ГОСТ 8731. При наличии тепловой сети для жилищной поставки - по минимальному безаварийному показателю поворота тепловой сети - соответствие КС ТПД-280. Предлагается выполнить ремонтную тепловую сеть с оборудованием соответствующих диаметров 200 (300) мм к ж.д. по ул. Лепенская 2 с выносом прески из РТП "Телекомцентр". - в точке присоединения жилого дома необходимо предусмотреть установку РДУ на подстанции трубопровода тепловой сети на оплетении к жилому дому.	в рамках	протяженность	млн (в диаметровом исчислении)	136	136	2018	2018	2 100	2 100							
3.1.3	Замена т/с в кв. 7 ЮМР от ул. Корюха, 20 до ул. Губина, 22, от ул. Губина, 22 до ул. Губина, 24, Корюха, 20 по подвалу и до з/у, Губина, 22 по подвалу и до з/у, Губина, 22 по подвалу магистраль ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Корюха-Губина Планируется запрограммировать тепловые сети с применением трубопроводов в соответствии с минимальным безаварийным показателем поворота тепловой сети - соответствие КС ТПД-280. Предлагается выполнить ремонтную тепловую сеть с оборудованием соответствующих диаметров 200 (300) мм к ж.д. по ул. Лепенская 2 с выносом прески из РТП "Телекомцентр". - в точке присоединения жилого дома необходимо предусмотреть установку РДУ на подстанции трубопровода тепловой сети на оплетении к жилому дому.	При замене сети планируется	протяженность	млн (в диаметровом исчислении)	720	720	2018	2018	12 670	12 670							
3.1.4	Замена тепловых сетей в квартале 7 ЮМР от ул. Корюха, 16 до ул. Корюха, 18, от ул. Корюха, 18 до ул. Корюха, 20, Корюха, 16 по подвалу и до з/у, Корюха, 18 по подвалу и до з/у, ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Корюха Планируется запрограммировать тепловые сети с применением трубопроводов в соответствии с минимальным безаварийным показателем поворота тепловой сети - соответствие КС ТПД-280. Предлагается выполнить ремонтную тепловую сеть с оборудованием соответствующих диаметров 200 (300) мм к ж.д. по ул. Лепенская 2 с выносом прески из РТП "Телекомцентр". - в точке присоединения жилого дома необходимо предусмотреть установку РДУ на подстанции трубопровода тепловой сети на оплетении к жилому дому.	При замене сети планируется	протяженность	млн (в диаметровом исчислении)	560	560	2018	2018	8 734	8 734							
3.1.5	Замена тепловых сетей, подпитываемых водой котельного благоустройства дворовых территорий, 2018 ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, 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.		протяженность	млн (в диаметровом исчислении)	0	0	2018	2018	6 500	6 500							
3.1.6	ЦПР Бугучих кварталов 2018 ГТС	Повышение надежности и недопущение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород. Выполнить ЦПР по мероприятиям, связанным с реконструкцией и заменой тепловых сетей в рамках ТПР 2019		0	0	0	0	2018	2018	16 797	16 797							

3.1.7	Замена т/с в 148а кв. от ТК-4 до ТК-4.1 ул. Сувячевская (с реконструкцией ТК-4) 4/1 (644) ПС-70/8а, от ТК-2/148а до ТК-4/144 ПС	Повышение надежности и несомнение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Сувячевская осети планируется заарестировать тепловые сети с применением трубопроводов в минимально возможном количестве, применение шаровых кранов взамен уставривших клиновидных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	902	902	2018	2018	19 651	19 651								
3.1.8	Замена т/с в 148а кв. от ТК-5-ТК-5.1 до ТК-6 ПС	Повышение надежности и несомнение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Сувячевская При замене сети осети планируется заарестировать тепловые сети с применением трубопроводов в количестве, превышающем нормативное количество, применение шаровых кранов взамен уставривших клиновидных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	700	700	2018	2018	8 809	8 809								
3.1.9	Замена тепловых сетей на территории Липецк №9 с выносом из здания ПТС	Повышение надежности и несомнение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, Народный фронт, при замене сети планируется заарестировать тепловые сети с применением трубопроводов в количестве, превышающем нормативное количество, применение шаровых кранов взамен уставривших клиновидных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	342	342	2018	2018	5 865	5 865								
3.1.10	Замена тепловых сетей от ТК-36/1-48а до т. "А" по ул. 50 лет Белгородской области и тепловых сетей к жилым домам по ул. 50 лет Белгородской области №2, 4, 6, 7, 1 в 39 квартале ПТС	Повышение надежности и несомнение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. 50 лет Белгородской области, при замене сети планируется заарестировать тепловые сети с применением трубопроводов в количестве, превышающем нормативное количество, применение шаровых кранов взамен уставривших клиновидных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	1224	1224	2018	2018	14 976	14 976								
3.1.11	Замена тепловых сетей и сетей ПТС от Жд. Садова 120а до Жд. по ул. Садова №6а, 65б, 65в, 70а, 305 ПТС	Повышение надежности и несомнение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Садова, при замене сети планируется заарестировать тепловые сети с применением трубопроводов в количестве, превышающем нормативное количество, применение шаровых кранов взамен уставривших клиновидных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	1728	1728	2018	2018	19 248	19 248								

3.1.12	Замена тепловых сетей, сетей ТЭС и паропровода в поселке Сидовка, г. ТЭ-4-165 до ТЭС-1651 ТЭС	Повышение надежности и снижение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Сидовая при замене сетей планируется запрограммировать тепловые сети с применением трубопроводов и изоляции из минерального базальтового волокна, сети ТЭС из стального полиуретана, применение широких кровельных впадин устранивших сквозных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	776	776	2018	2018	8 932		8 932							
3.1.13	Замена тепловой сети от №8-29/1 до ЦТП Леноблэнерго, г. ТЭС	Повышение надежности и снижение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Леноблэнерго, при замене сетей планируется запрограммировать тепловую сеть с применением трубопроводов и изоляции из минерального базальтового волокна, применение широких кровельных впадин устранивших сквозных задвижек.	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	330	330	2018	2018	5 866		5 866							
3.1.14	ПБР будущих паровых (ТЭС)	Оплата планировочной проектной документации по ПБР выполняемая в 2016 году для мероприятий ПБР 2017	г. Белгород	0	0	0	0	до 2018		4 200	4200	0							
3.1.15	Реконструкция тепловой сети и сети ТЭС с изменением трассировки, способом прокладки и типа изоляции кабеля №3 СТС	Повышение надежности и снижение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгородская область, г. Губкин, Кв.3.1.40. Предусматривается замена веток сетей, применение в качестве изоляции ППУ подполицифров	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	976	976	2017	2018	7 704	500	7 204							
3.1.16	Реконструкция участка тепловой сети в сети ТЭС с изменением трассировки, способом прокладки и типа изоляции кабеля 29 СТС	Повышение надежности и снижение аварийности тепловых сетей при эксплуатации, увеличение нормативного срока службы трубопроводов тепловой сети, снижение тепловых потерь.	Белгородская область, г. Губкин, Кв.3.1.40. Предусматривается замена веток сетей, применение в качестве изоляции ППУ подполицифров	протяженность	млн (в одностороннем исчислении)	3084	3084	2018	2018	17 046		17 046							

3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы центрального теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

3.2.1	Реконструкция ТЭУ №4 Белгородской ТЭЦ с применением модернизационных узлов и деталей	Повышение надежности и эксплуатационной выносливости при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоэнергетики предприятия.	Г. Белгород, Реконструкция 1. ИТП "5. Ангстрем 1" - ТЭУ №4 Тит - 1М2500 + HSPT [Промышленность - GE Energy ИП БГ ТЭЦ] (г. Белгород, ул. Саперо-Ленинская, д.2) ИП "Белгородская ТЭЦ"	количество	МВт	30	30	2018	2018	200 000	200 000											
3.2.2	Реконструкция теплоэнергетических систем ИТП, ИТП ТЭС.	Повышение надежности и эксплуатационной выносливости при эксплуатации, увеличение производительности, снижение затрат на топливо за счет снижения тепловых потерь.	Г. Белгород, Реконструкция 1. ИТП "5. Ангстрем 1" - котельная, замена оборудования теплоэнергетических систем на районные электростанции теплоэнергетики с учетом требований ТР ТС 009/2011 "Техническое регулирование Республики Беларусь в области безопасности объектов энергетических установок" и ТР ТС 002/2007 "Техническое регулирование Республики Беларусь в области безопасности объектов энергетических установок". 2. ИТП 4-5 ЮМФ - Проектом предусмотрено замену существующего теплового оборудования на новое оборудование промышленной РД или аналогичное новое оборудование на новое оборудование промышленной РД или аналогичное.					2018	2018	2 966	2 966											
3.2.3	Реконструкция ИТП "Лермонтова-Писахова"	Повышение надежности и эксплуатационной выносливости при эксплуатации, увеличение производительности, снижение тепловых потерь.	г. Белгород, ул. Писахова					2018	2018	13 136	13 136											
3.2.4	Реконструкция котла ДКВР 10/13 с заменой поврежденных деталей (изменение вальцовочного осаднения труб конвективного пучка в барабанах котла и установкой ЧПТ на вентиляторы газовой горелки и датчиков ВТС).	Повышение надежности и эксплуатационной выносливости при эксплуатации и как следствие повышение качества теплоэнергетики предприятия. Снижение затрат на ежегодные ремонтные работы и снижение затрат на топливо за счет повышения КПД котла после ПНР.	Белгородская область, г. Валуйки, кот. "Теплотрасса". В рамках реализации проекта планируется замена поврежденных деталей (изменение вальцовочного осаднения труб конвективного пучка в барабанах котла) ДКВР 10/13 и установка ЧПТ на газо-духовые устройства.	Мощность	Гкал/час	7,03	7,5	2017	2018	5 950	450	5 500										
Итого по группе 3.													405 150	5 150	400 000							
Группа 4. Микропроектирование, направленные на оптимизацию энергетического хозяйства на уровне энергоузелов, снижение затрат на эксплуатацию и повышение эффективности объектов теплоэнергетики, повышение эффективности работы систем централизованного теплообеспечения																						
4.1.1																						
Итого по группе 4.																						
Группа 5. Выявление и устранение неисправностей в автоматизированных системах централизованного теплообеспечения																						
5.1	Выявление и устранение неисправностей в автоматизированных системах централизованного теплообеспечения																					
5.1.1																						
5.2	Выявление и устранение неисправностей в автоматизированных системах централизованного теплообеспечения, за исключением тепловых сетей																					
5.2.1																						
Итого по группе 5.																						

Итого по программе

418 748

5 150

413 598

13 598

Руководитель регулирующей организации
М.П.



М.С. Черданова
Ф.И.О.

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий
инвестиционной программы
филиала ПАО "Квадра" - "Велгородская генерация"

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	фактически кис значения	Утвержде нный период	Плановые значения			
					в т.ч. по годам реализации	2018		
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку	кВт·ч/м ³	0,127	5	0,127			
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал т.у.т./м ³ *	0,1514		0,1526			
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-		3,566			
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента	%	45		45			
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год % от полезного	388482 14,14		395281 15,42			
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	м ³ в год для воды куб. м для пара	1246279		1145022			
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на	в соответствии с	2,6		2,6			

Руководитель регулируемой организации

М.П.



М.С. Чифранов

Ф.И.О.

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения _____ **филиала ПАО "Квадра" - "Велгородская генерация"**
(наименование обслуживаемой организации)

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности										Показатели энергетической эффективности												
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на I км тепловых сетей					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на I км/час установленной мощности					Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии				Отношение величин 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 2018	2018	2018	2018	Текущее значение	Плановое значение 2018	2018	2018	2018	Текущее значение	Плановое значение 2018	2018	2018	2018	Текущее значение	Плановое значение 2018	2018	2018				
1	филиал ПАО "Квадра" "Велгородская генерация"	0,0052	0,0035				0,0019	0,0013				0,1514	0,1526				2,10	2,15			388482	395281		



Руководитель ресурсоснабжающей организации _____
М.П. **Черфанов М.Э.**
Ф.И.О.

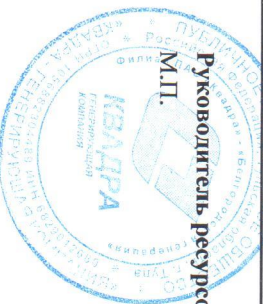
Финансовый план
Фигнал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"
 (наименование энергопоставляющей организации)

в сфере теплоснабжения на 2018 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы						
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестиционной программы			
		основная	э/энергия		2018			
	теплоснабжения							
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Собственные средства	146 521	67 077	213 598	213 598			
1.1	амортизационные отчисления	132 923	67 077	200 000	200 000			
1.2	прибыль, направленная на инвестиции							
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	13 598		13 598	13 598			
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. договор аренды с АО "Белгородская	200 000			200 000			
	ИТОГО по программе	346 521	67 077	413 598	413 598			

Руководитель ресурсоснабжающей организации

М.П.



М.Э. Чефанов

Ф.И.О.