

Показатели, подлежащие раскрытию теплоснабжающими, теплосетевыми организациями

Субъект РФ	Белгородская область
Публикация	На сайте регулирующего органа
По желанию организации информация раскрыта в дополнительных источниках публикации?	да
Отчетный период (год)	2015
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	да
Наименование организации	ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)
Наименование филиала	филиал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"
ИНН	6829012680
КПП	312343001
Вид деятельности	производство тепловой энергии (мощности) в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 МВт и более
Режим налогообложения	общий
Регулируемая организация осуществляет сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	нет
Превышает ли выручка от регулируемой деятельности 80% совокупной выручки за отчетный год	нет
Организация выполняет инвестиционную программу	да
Отсутствует Интернет в границах территории муниципальных образований, где организация осуществляет регулируемые услуги	нет
Адрес регулируемой организации	
Юридический адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2
Почтовый адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2

Руководитель

Фамилия, имя, отчество	Чефранов Михаил Эдуардович
(код) номер телефона	(4722) 24-64-59

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество	Балабанова Ольга Юрьевна
(код) номер телефона	(4722) 24-64-71

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество	Мишустина Елена Михайловна
Должность	начальник планово - экономического отдела
(код) номер телефона	8 (4722) 24-64-11
e-mail	Mishustina_EM@ belgorod.quadra.ru

Дифференциация тарифа

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

Система теплоснабжения

Условный порядковый номер	1
Описание	Отпуск с коллекторов электростанций

№ п/п	Муниципальный район	№ п/п	Муниципальное образование	ОКТМО
1	2	3	4	5
1	город Белгород	1	город Белгород	14701000
			Добавить МО	
2	Губкинский городской округ	1	Губкинский городской округ	14730000
			Добавить МО	

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат
(в части регулируемой деятельности) *

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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	954 048,54
1.1	выручка от производства теплоэнергии	тыс руб	954 048,54
Добавить вид деятельности			
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	1 382 567,81
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	834 458,35
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	167 520,73
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,56
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	71 168,99
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	0,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	11 486,05
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	108 034,00
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	32 866,99
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	28 624,47
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	8 213,85
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	94 308,26
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	345,35
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	97 434,44
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	14 020,45
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	107,84
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	5 888,20
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00

2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	160 907,87
2.15.1	проценты по кредитам	тыс руб	128 690,36
2.15.2	услуги банков	тыс руб	74,22
2.15.3	выплаты социального характера согласно коллективному договору	тыс руб	2 713,06
2.15.4	прочие расходы (услуги ИА)	тыс руб	29 430,23
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-267 611,40
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	-428 519,27
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	2 711,93
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	2 711,93
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://www.quadra.ru/upload/filials_doc/finance/RSBU/2015/QUADRA-RAS-FS-2015.pdf
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	570,80
8.1	Белгородская ТЭЦ	Гкал/ч	360,40
8.2	ГТ ТЭЦ Луч	Гкал/ч	62,40
8.3	Губкинская ТЭЦ	Гкал/ч	148,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	522,22
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	1 421,5770
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	1 421,5770
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	1 421,5770

12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	265,20
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	52,20
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	138,5712
17.1	Белгородская ТЭЦ	кг усл. топл/Гкал	151,9332
17.2	ГТ ТЭЦ Луч	кг усл. топл/Гкал	118,2134
17.3	Губкинская ТЭЦ	кг усл. топл/Гкал	129,5917
Добавить источник тепловой энергии			
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,07
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00
20	Комментарии	х	<p>Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» не является юридическим лицом и бухгалтерской отчетности не имеет.</p> <p>Годовая бухгалтерская отчетность ПАО «Квадра» за 2015 год размещена на официальном сайте компании в сети Интернет. https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=6f07d650-4cd6-45fd-93b7-51bfd4b1a464</p>

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг *
 ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы
1	2	3	4
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км) **	0,00	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)**	13,33	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством РФ***	не утверждены	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	0,00	
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	0,00	
6	Комментарии		

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

** Учитывать любое нарушение системы.

*** В случае, если показатели надежности и качества не утверждены, укажите ссылку на материалы, подтверждающие информацию (например, ссылка на сайт регулирующего органа).

Информация об инвестиционных программах *

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

				×	×
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Мероприятие 1	Мероприятие 2
1	2	3	4	5	6
1	Наименование инвестиционной программы (мероприятия)	x	Инвестиционная программа.	Реконструкция известкового хозяйства БТЭЦ с обеспечением возможности приготовления известкового молока.	Монтаж охранно-пожарной сигнализации ГТЭЦ
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	01.01.2015	x	x
3	Цели инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	x	x
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	x	Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	-	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы (мероприятия)	x	01.01.2015	01.01.2015	01.01.2015
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы (мероприятия)	x	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015
8	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы на год, в том числе по источникам финансирования	тыс руб	2 306,50	2 111,70	194,80
8.1	2015	тыс руб	2 306,50	2 111,70	194,80
8.1.1	амортизация	тыс руб	2 306,50	2 111,70	194,80
Добавить источники					
Добавить год					
9	Целевые показатели инвестиционной программы		x	x	x

9.1	Срок окупаемости	лет	x	x	x
9.1.1	Факт	лет	0,00	0,00	0,00
9.1.2	План	лет	0,00	0,00	0,00
9.2	Перебои в снабжении потребителей	часов на потребителя	x	x	x
9.2.1	Факт	часов на потребителя	0,00	0,00	0,00
9.2.2	План	часов на потребителя	0,00	0,00	0,00
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	x	x	x
9.3.1	Факт	час/день	0,00	0,00	0,00
9.3.2	План	час/день	0,00	0,00	0,00
9.4	Уровень потерь и неучтенного потребления	%	x	x	x
9.4.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.4.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.5	Коэффициент потерь	Гкал/км	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км	0,00	0,00	0,00
9.5.2	План	Гкал/км	0,00	0,00	0,00
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%	x	x	x
9.6.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.6.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	%	x	x	x
9.7.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.7.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x	x	x
9.8.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.8.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x	x	x
9.9.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.9.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x	x	x
9.10.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.10.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.11	Расход топлива на 1 Гкал	т усл.топл/Гкал	x	x	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал	0,00	0,00	0,00

9.11.2	План	Т усл.топл/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.12	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.13	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x	x	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	ед	x	x	x
9.14.1	Факт	ед	0,00	0,00	0,00
9.14.2	План	ед	0,00	0,00	0,00
9.15	Количество аварий на 1 км тепловых сетей	ед	x	x	x
9.15.1	Факт	ед	0,00	0,00	0,00
9.15.2	План	ед	0,00	0,00	0,00
9.16	Производительнос ть труда на 1 человека	тыс руб/чел	x	x	x
9.16.1	Факт	тыс руб/чел	0,00	0,00	0,00
9.16.2	План	тыс руб/чел	0,00	0,00	0,00
Добавить показатель					
10	Использование инвестиционных средств за отчетный год	тыс руб	x	x	x
10.0	Всего, в том числе по источникам финансирования:	тыс руб	2 306,50	2 111,70	194,80
10.0.1	I квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.0.2	II квартал	тыс руб	378,50	378,50	0,00
10.0.3	III квартал	тыс руб	1 520,70	1 325,90	194,80
10.0.4	IV квартал	тыс руб	407,30	407,30	0,00
10.1	амортизация	тыс руб	2 306,50	2 111,70	194,80
10.1.1	I квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.1.2	II квартал	тыс руб	378,50	378,50	0,00
10.1.3	III квартал	тыс руб	1 520,70	1 325,90	194,80
10.1.4	IV квартал	тыс руб	407,30	407,30	0,00

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Показатели, подлежащие раскрытию теплоснабжающими, теплосетевыми организациями

Субъект РФ	Белгородская область
Публикация	На сайте регулирующего органа
По желанию организации информация раскрыта в дополнительных источниках публикации?	да
Отчетный период (год)	2015
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	да
Наименование организации	ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)
Наименование филиала	Филиал ПАО "квадра" - "Белгородская генерация"
ИНН	6829012680
КПП	312343001
Вид деятельности	производство тепловой энергии (мощности) не в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии
Режим налогообложения	общий
Регулируемая организация осуществляет сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	нет
Превышает ли выручка от регулируемой деятельности 80% совокупной выручки за отчетный год	нет
Организация выполняет инвестиционную программу	да
Отсутствует Интернет в границах территории муниципальных образований, где организация осуществляет регулируемые услуги	нет
Адрес регулируемой организации	
Юридический адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2
Почтовый адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2

	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Чефранов Михаил Эдуардович
(код) номер телефона	(4722) 24-64-59

	Главный бухгалтер
Фамилия, имя, отчество	Балабанова Ольга Юрьевна
(код) номер телефона	(4722) 24-64-71

	Должностное лицо, ответственное за составление формы
Фамилия, имя, отчество	Мишустина Елена Михайловна
Должность	начальник планово - экономического отдела
(код) номер телефона	8 (4722) 24-64-11
e-mail	Mishustina_EM@ belgorod.quadra.ru

Дифференциация тарифа

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

			Система теплоснабжения	
	Условный порядковый номер		1	
	Описание		Отпуск с коллекторов коммунальных котельных	
№ п/п	Муниципальный район	№ п/п	Муниципальное образование	ОКТМО
1	2	3	4	5
1	город Белгород	1	город Белгород	14701000
			Добавить МО	
2	Губкинский городской округ	1	Губкинский городской округ	14730000
			Добавить МО	

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат
(в части регулируемой деятельности) *

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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	573 742,48
1.1	выручка от производства теплоэнергии	тыс руб	573 742,48
Добавить вид деятельности			
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	915 247,21
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	536 509,19
2.2.1	газ природный по регулируемой цене	х	
2.2.1.1	Объем	тыс м3	105 722,28
2.2.1.2	Стоимость за единицу объема	тыс руб	4,55
2.2.1.3	Стоимость доставки	тыс руб	55 279,02
2.2.1.4	Способ приобретения	х	прямые договора без торгов
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	78 151,48
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	3,27
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	23 911,7580
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	35 483,97
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	8 000,67
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	52 374,31
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	15 586,03
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	14 843,41
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	4 259,35
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	27 760,06
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	739,23
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	37 805,72
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	3 104,43
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	239,39
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	2 786,17
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00

2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует
2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	100 947,63
2.15.1	проценты по кредитам	тыс руб	81 034,61
2.15.2	услуги банков	тыс руб	46,73
2.15.3	выплаты социального характера согласно коллективному договору	тыс руб	1 334,46
2.15.4	прочие расходы (услуги ИА)	тыс руб	18 531,82
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	-240 557,10
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	-341 504,73
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	1 398,47
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	1 398,47
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	х	http://www.quadra.ru/upload/filials_doc/finance/RSBU/2015/QUADRA-RAS-FS-2015.pdf
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	610,00
8.1	Котельная "Южная"	Гкал/ч	250,00
8.2	Котельная "Западная"	Гкал/ч	210,00
8.3	Котельная "Журавлики"	Гкал/ч	150,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	487,01
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	777,1250
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	777,1250

12.1	Определеном по приборам учета	тыс Гкал	777,1250
12.2	Определеном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	149,20
16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	31,80
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	159,6162
17.1	Котельная "Южная"	кг усл. топл/Гкал	163,7099
17.2	Котельная "Западная"	кг усл. топл/Гкал	159,5713
17.3	Котельная "Журавлики"	кг усл. топл/Гкал	155,3482
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,03
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00
20	Комментарии	x	<p>Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» не является юридическим лицом и бухгалтерской отчетности не имеет.</p> <p>Годовая бухгалтерская отчетность ПАО «Квадра» за 2015 год размещена на официальном сайте компании в сети Интернет. https://tariff.eias.ru/disco/get_file?p_guid=6f07d650-4cd6-45fd-93b7-51bfd4b1a464</p>

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг *
 ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы
1	2	3	4
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км) **	0,00	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)**	0,00	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством РФ***	Не утверждены	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	0,00	
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	0,00	
6	Комментарии		

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

** Учитывать любое нарушение системы.

*** В случае, если показатели надежности и качества не утверждены, укажите ссылку на материалы, подтверждающие информацию (например, ссылка на сайт регулирующего органа).

Информация об инвестиционных программах *

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение	×	×
				Мероприятие 1	Мероприятие 2
1	2	3	4	5	6
1	Наименование инвестиционной программы (мероприятия)	x	Инвестиционная программа.	Реконструкция периметральной системы охраны и видеонаблюдения котельной "Южная"	Реконструкция периметральной системы охраны и видеонаблюдения котельной "Западная"
2	Дата утверждения инвестиционной программы	x	01.01.2015	x	x
3	Цели инвестиционной программы	x	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности	x	x
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	x	Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области	x	x
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	x	-	x	x
6	Срок начала реализации инвестиционной программы (мероприятия)	x	01.01.2015	01.01.2015	01.01.2015
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы (мероприятия)	x	31.12.2015	31.12.2015	31.12.2015
8	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы на год, в том числе по источникам финансирования	тыс руб	1 182,90	513,60	669,30
8.1	2015	тыс руб	1 182,90	513,60	669,30
8.1.1	амортизация	тыс руб	1 182,90	513,60	669,30
Добавить источники					
Добавить год					
9	Целевые показатели инвестиционной программы		x	x	x

9.1	Срок окупаемости	лет	x	x	x
9.1.1	Факт	лет	0,00	0,00	0,00
9.1.2	План	лет	0,00	0,00	0,00
9.2	Перебои в снабжении потребителей	часов на потребителя	x	x	x
9.2.1	Факт	часов на потребителя	0,00	0,00	0,00
9.2.2	План	часов на потребителя	0,00	0,00	0,00
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	x	x	x
9.3.1	Факт	час/день	0,00	0,00	0,00
9.3.2	План	час/день	0,00	0,00	0,00
9.4	Уровень потерь и неучтенного потребления	%	x	x	x
9.4.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.4.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.5	Коэффициент потерь	Гкал/км	x	x	x
9.5.1	Факт	Гкал/км	0,00	0,00	0,00
9.5.2	План	Гкал/км	0,00	0,00	0,00
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%	x	x	x
9.6.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.6.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	%	x	x	x
9.7.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.7.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x	x	x
9.8.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.8.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x	x	x
9.9.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.9.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x	x	x
9.10.1	Факт	%	0,00	0,00	0,00
9.10.2	План	%	0,00	0,00	0,00
9.11	Расход топлива на 1 Гкал	т усл.топл/Гкал	x	x	x

9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.12	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x	x	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.13	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x	x	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00	0,00	0,00
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	ед	x	x	x
9.14.1	Факт	ед	0,00	0,00	0,00
9.14.2	План	ед	0,00	0,00	0,00
9.15	Количество аварий на 1 км тепловых сетей	ед	x	x	x
9.15.1	Факт	ед	0,00	0,00	0,00
9.15.2	План	ед	0,00	0,00	0,00
9.16	Производительность труда на 1 человека	тыс руб/чел	x	x	x
9.16.1	Факт	тыс руб/чел	0,00	0,00	0,00
9.16.2	План	тыс руб/чел	0,00	0,00	0,00
10	Использование инвестиционных средств за отчетный год	тыс руб	x	x	x
10.0	Всего, в том числе по источникам финансирования:	тыс руб	1 182,90	513,60	669,30
10.0.1	I квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.0.2	II квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.0.3	III квартал	тыс руб	531,40	0,00	531,40
10.0.4	IV квартал	тыс руб	651,50	513,60	137,90
10.1	амортизация	тыс руб	1 182,90	513,60	669,30
10.1.1	I квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.1.2	II квартал	тыс руб	0,00	0,00	0,00
10.1.3	III квартал	тыс руб	531,40	0,00	531,40
10.1.4	IV квартал	тыс руб	651,50	513,60	137,90

Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи
* годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Показатели, подлежащие раскрытию теплоснабжающими, теплосетевыми организациями

Субъект РФ	Белгородская область
Публикация	На сайте регулирующего органа
По желанию организации информация раскрыта в дополнительных источниках публикации?	да
Отчетный период (год)	2015
Является ли данное юридическое лицо подразделением (филиалом) другой организации	да
Наименование организации	ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)
Наименование филиала	Филиал ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация"
ИНН	6829012680
КПП	312343001
Вид деятельности	производство теплоносителя
Режим налогообложения	общий
Регулируемая организация осуществляет сдачу годового бухгалтерского баланса в налоговые органы	нет
Превышает ли выручка от регулируемой деятельности 80% совокупной выручки за отчетный год	нет
Организация выполняет инвестиционную программу	да
Отсутствует Интернет в границах территории муниципальных образований, где организация осуществляет регулируемые услуги	нет
	Адрес регулируемой организации
Юридический адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2
Почтовый адрес	308000, г.Белгород, ул.Северо-Донецкая, 2
	Руководитель
Фамилия, имя, отчество	Чефранов Михаил Эдуардович
(код) номер телефона	(4722) 24-64-59

Главный бухгалтер

Фамилия, имя, отчество
(код) номер телефона

Балабанова Ольга Юрьевна
(4722) 24-64-71

Должностное лицо, ответственное за составление формы

Фамилия, имя, отчество
Должность
(код) номер телефона
e-mail

Мишустина Елена Михайловна
начальник планово - экономического отдела
8 (4722) 24-64-11
Mishustina_EM@ belgorod.quadra.ru

Дифференциация тарифа

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

Система теплоснабжения

Условный порядковый номер
Описание

1
Отпуск теплоносителя от коммунальных котельных

№ п/п	Муниципальный район	№ п/п	Муниципальное образование	ОКТМО
1	2	3	4	5
1	город Белгород	1	город Белгород	14701000
Добавить МО				

Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности регулируемых организаций, включая структуру основных производственных затрат
(в части регулируемой деятельности) *

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

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Выручка от регулируемой деятельности, в том числе по видам деятельности:	тыс руб	42 106,96
1.1	выручка от производства теплоносителя	тыс руб	42 106,96
2	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, включая:	тыс руб	38 322,44
2.1	Расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность), теплоноситель	тыс руб	0,00
2.2	Расходы на топливо	тыс руб	0,00
2.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), используемую в технологическом процессе	тыс руб	0,00
2.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт.ч (с учетом мощности)	руб	0,00
2.3.2	Объем приобретенной электрической энергии	тыс кВт.ч	0,0000
2.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс руб	25 661,95
2.5	Расходы на хим.реагенты, используемые в технологическом процессе	тыс руб	223,81
2.6	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс руб	8 058,98
2.7	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс руб	2 411,15
2.8	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс руб	826,05
2.9	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс руб	248,72
2.10	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс руб	245,52
2.11	Расходы на аренду имущества, используемого для осуществления регулируемого вида деятельности	тыс руб	0,00
2.12	Общепроизводственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	249,25
2.12.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.12.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.13	Общехозяйственные расходы, в том числе отнесенные к ним:	тыс руб	220,60
2.13.1	Расходы на текущий ремонт	тыс руб	0,00
2.13.2	Расходы на капитальный ремонт	тыс руб	0,00
2.14	Расходы на капитальный и текущий ремонт основных производственных средств, в том числе:	тыс руб	0,00
2.14.1	Информация об объемах товаров и услуг, их стоимости и способах приобретения у тех организаций, сумма оплаты услуг которых превышает 20 процентов суммы расходов по указанной статье расходов	х	отсутствует

2.15	Прочие расходы, которые подлежат отнесению на регулируемые виды деятельности в соответствии с законодательством РФ	тыс руб	176,40
2.15.1	Выплаты социального характера согласно коллективному договору	тыс руб	176,40
3	Валовая прибыль (убытки) от реализации товаров и оказания услуг по регулируемому виду деятельности	тыс руб	3 960,92
4	Чистая прибыль, полученная от регулируемого вида деятельности, в том числе:	тыс руб	3 784,52
4.1	Размер расходования чистой прибыли на финансирование мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	тыс руб	0,00
5	Сведения об изменении стоимости основных фондов, в том числе за счет их ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации), а также стоимости их переоценки	тыс руб	0,00
5.1	За счет ввода (вывода) из эксплуатации	тыс руб	0,00
6	Стоимость переоценки основных фондов	тыс руб	0,00
7	Годовая бухгалтерская отчетность, включая бухгалтерский баланс и приложения к нему	x	http://www.quadra.ru/upload/filials_doc/finance/RSBU/2015/QUADRA-RAS-FS-2015.pdf
8	Установленная тепловая мощность объектов основных фондов, используемых для осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе по каждому источнику тепловой энергии:	Гкал/ч	460,00
8.1	Котельная "Южная"	Гкал/ч	250,00
8.2	Котельная "Западная"	Гкал/ч	210,00
9	Тепловая нагрузка по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	Гкал/ч	354,88
10	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	557,5220
11	Объем приобретаемой регулируемой организацией тепловой энергии в рамках осуществления регулируемых видов деятельности	тыс Гкал	0,0000
12	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемых видов деятельности, в том числе:	тыс Гкал	557,5220
12.1	Определенном по приборам учета	тыс Гкал	557,5220
12.2	Определенном расчетным путем (нормативам потребления коммунальных услуг)	тыс Гкал	0,0000
13	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, утвержденные уполномоченным органом	Ккал/ч.мес	0,00
14	Фактический объем потерь при передаче тепловой энергии	тыс Гкал	0,0000
15	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел	18,00

16	Среднесписочная численность административно-управленческого персонала	чел	2,00
17	Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в тепловую сеть, в том числе с разбивкой по источникам тепловой энергии, используемым для осуществления регулируемых видов деятельности	кг усл. топл/Гкал	161,2973
17.1	Котельная "Южная"	кг усл. топл/Гкал	163,7099
17.2	Котельная "Западная"	кг усл. топл/Гкал	159,5713
18	Удельный расход электрической энергии на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	тыс кВт.ч/Гкал	0,03
19	Удельный расход холодной воды на производство (передачу) тепловой энергии на единицу тепловой энергии, отпускаемой потребителям по договорам, заключенным в рамках осуществления регулируемой деятельности	м3/Гкал	0,00
20	Комментарии	х	<p>*Объем теплоносителя, отпущенного в 2015 году, составляет 2625,98 тыс. нм³</p> <p>**Филиал ПАО «Квадра» - «Белгородская генерация» не является юридическим лицом и бухгалтерской отчетности не имеет. Годовая бухгалтерская отчетность ПАО «Квадра» за 2015 год размещена на официальном сайте компании в сети Интернет. https://tariff.eias.ru/disclo/get_file?p_guid=6f07d650-4cd6-45fd-93b7-51bfd4b1a464</p>

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг *
 ПАО "Квадра" (по месту нахождения филиала ПАО "Квадра" - "Белгородская генерация" в г. Белгороде)

№ п/п	Информация, подлежащая раскрытию	Значение	Ссылки на документы
1	2	3	4
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на км) **	0,00	
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)**	0,00	
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством РФ***	Не утверждены	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении), %	0,00	
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение), дней	0,00	
6	Комментарии		

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.

** Учитывать любое нарушение системы.

*** В случае, если показатели надежности и качества не утверждены, укажите ссылку на материалы, подтверждающие информацию (например, ссылка на сайт регулирующего органа).

Информация об инвестиционных программах *

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	2	3	4
1	Наименование инвестиционной программы (мероприятия)	х	Инвестиционная программа..
2	Дата утверждения инвестиционной программы	х	01.01.2015
3	Цели инвестиционной программы	х	уменьшение издержек на производство; снижение аварийности
4	Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ, утвердившего инвестиционную программу	х	Комиссия по государственному регулированию цен и тарифов в Белгородской области
5	Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	х	-
6	Срок начала реализации инвестиционной программы (мероприятия)	х	01.01.2015
7	Срок окончания реализации инвестиционной программы (мероприятия)	х	31.12.2015
8	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы на год, в том числе по источникам финансирования	тыс руб	0,00
8.1	2015	тыс руб	0,00
8.1.1	амортизация	тыс руб	0,00
9	Целевые показатели инвестиционной программы		х
9.1	Срок окупаемости	лет	х
9.1.1	Факт	лет	0,00
9.1.2	План	лет	0,00
9.2	Перебои в снабжении потребителей	часов на потребителя	х
9.2.1	Факт	часов на потребителя	0,00
9.2.2	План	часов на потребителя	0,00
9.3	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг	час/день	х
9.3.1	Факт	час/день	0,00
9.3.2	План	час/день	0,00
9.4	Уровень потерь и неучтенного потребления	%	х
9.4.1	Факт	%	0,00
9.4.2	План	%	0,00
9.5	Коэффициент потерь	Гкал/км	х
9.5.1	Факт	Гкал/км	0,00
9.5.2	План	Гкал/км	0,00
9.6	Износ систем коммунальной инфраструктуры	%	х
9.6.1	Факт	%	0,00

9.6.2	План	%	0,00
9.7	Износ оборудования производства (котлы)	%	x
9.7.1	Факт	%	0,00
9.7.2	План	%	0,00
9.8	Износ оборудования передачи тепловой энергии (сети)	%	x
9.8.1	Факт	%	0,00
9.8.2	План	%	0,00
9.9	Удельный вес сетей, нуждающихся в замене	%	x
9.9.1	Факт	%	0,00
9.9.2	План	%	0,00
9.10	Обеспеченность потребления товаров и услуг приборами учета	%	x
9.10.1	Факт	%	0,00
9.10.2	План	%	0,00
9.11	Расход топлива на 1 Гкал	т усл.топл/Гкал	x
9.11.1	Факт	т усл.топл/Гкал	0,00
9.11.2	План	т усл.топл/Гкал	0,00
9.12	Расход электроэнергии на выработку 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x
9.12.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00
9.12.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00
9.13	Расход электроэнергии на передачу 1 Гкал	кВт.ч/Гкал	x
9.13.1	Факт	кВт.ч/Гкал	0,00
9.13.2	План	кВт.ч/Гкал	0,00
9.14	Количество аварий (с учетом котельных)	ед	x
9.14.1	Факт	ед	0,00
9.14.2	План	ед	0,00
9.15	Количество аварий на 1 км тепловых сетей	ед	x
9.15.1	Факт	ед	0,00
9.15.2	План	ед	0,00
9.16	Производительность труда на 1 человека	тыс руб/чел	x
9.16.1	Факт	тыс руб/чел	0,00
9.16.2	План	тыс руб/чел	0,00
10	Использование инвестиционных средств за отчетный год	тыс руб	x
10.0	Всего, в том числе по источникам финансирования:	тыс руб	0,00
10.0.1	I квартал	тыс руб	0,00
10.0.2	II квартал	тыс руб	0,00
10.0.3	III квартал	тыс руб	0,00
10.0.4	IV квартал	тыс руб	0,00
10.1	амортизация	тыс руб	0,00
10.1.1	I квартал	тыс руб	0,00
10.1.2	II квартал	тыс руб	0,00
10.1.3	III квартал	тыс руб	0,00
10.1.4	IV квартал	тыс руб	0,00

* Раскрывается не позднее 30 дней со дня сдачи годового бухгалтерского баланса в налоговые органы.