



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

Специальный выпуск
№ 03'2014
от 15 мая

Журнал зарегистрирован
 Управлением Федеральной
 службы по надзору в сфере связи,
 информационных технологий
 и массовых коммуникаций
 по Санкт-Петербургу
 и Ленинградской области
 (Свидетельство
 ПИ № ТУ 78-00675 от 27.08.2010)

Учредитель
 Комитет по тарифам
 Санкт-Петербурга
www.tarifspb.ru

Редакция
 Санкт-Петербургское
 государственное
 бюджетное учреждение
 «Центр тарифно-экспертного
 обеспечения»
www.vestnik-kt.ru

Главный редактор
 Н.Н. Конарева
Редакционная коллегия
 Д.В. Коптин
 И.А. Болтенков
 Г.Г. Сафаров
 Д.А. Герасимов
 М.А. Вештеюнас

Адрес редакции
 191023, Санкт-Петербург,
 ул. Садовая, д. 14/52, лит. А,
 тел. (812) 576-41-72
 факс (812) 576-21-60
vestnik@rek.gov.spb.ru
www.cteo.ru

**МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ
 ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ
 ПРОГРАММ**

3

Мониторинг выполнения производственных
 и инвестиционных программ организаций коммунального
 комплекса Санкт-Петербурга за 1 квартал 2014 года
 (нарастающим итогом). Исполнение приказа
 Министерства регионального развития Российской
 Федерации от 14 апреля 2008 года № 48 3

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

6

«Городская больница № 38 им. Н.А. Семашко», СПб ГБУЗ	6
«ЭЭУК “Авангард-Энерго”», ЗАО	8
«Экол», ООО	9
«ЭКОН», ООО	10
«Концерн “Гранит-Электрон”», ОАО	12
«ГСР ТЭЦ», ЗАО	13
«КировТЭК»	13
«Петербургский метрополитен», СПб ГУП	20
«КОМПОНЕНТ», ОАО	21
«Санкт-Петербургский государственный политехнический университет», ФГБОУ ВПО	22
«ПТК-Терминал», ООО	23
«Пулковская ТЭЦ», ООО	24
«Региональные электрические сети», ЗАО	25
«Рыбокомбинат», ОАО	31
«Штурманские приборы», ОАО	32
«Завод им. А.А. Кулакова», ОАО	33
«Агентство “Шушары”», ЗАО	34
«Санкт-Петербургские электрические сети», ОАО	36
«Теплоснабжающая компания 282», ООО	37
«СВЕТЛАНА-Эстейт», ООО	38
УК «Ленинградский электромеханический завод», ООО	40
«Юго-Западная ТЭЦ», ОАО	43
«Возрождение», ООО	44



МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

**Мониторинг выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга
за 1 квартал 2014 года (нарастающим итогом)**

*Исполнение приказа Министерства регионального развития Российской Федерации
от 14 апреля 2008 года № 48*

В соответствии с п.3.8-2 Положения о Комитете по тарифам Санкт-Петербурга, утвержденного постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 (далее — Положение), Комитет по тарифам Санкт-Петербурга в рамках своих полномочий осуществляет в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, контроль за использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством тарифы, а также, осуществляет мониторинг выполнения производственных программ и инвестиционных программ в соответствии с п.3.8-6-5. Положения.

В целях осуществления мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, в соответствии с Методикой проведения мониторинга выполнения производственных и инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, утвержденной приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 14.04.2008 № 48, Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга ежеквартально осуществляется сбор и анализ информации о выполнении показателей, установленных производственными и инвестиционными программами организаций коммунального комплекса.

По итогам проведения Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга мониторинга о выполнении организациями коммунального комплекса производственных и инвестиционных программ за отчетный период, информация публикуется в средствах массовой информации, а также направляется в адрес Министерства регионального развития Российской Федерации.

Подписано в печать
15.05.2014.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 5,5. Тираж 200 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в ООО «ИПК «Гангут»»
Санкт-Петербург,
Большая Монетная ул.,
д. 16, офис-центр 3, оф. 10.
Тел./факс (812) 336-50-24.
E-mail: gangutprint@yandex.ru
Сайт: www.gangut.su

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**По вопросам размещения рекламы
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр тарифно-экспертного обеспечения»:**

191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая, д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72,
Конарева Наталья Николаевна

**Специальный выпуск
№ 03'2014 от 15 мая**

**Индикаторы выполнения производственных и инвестиционных программ
организаций коммунального комплекса Санкт-Петербурга в сфере утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов
за I квартал 2014 года**

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	СПб ГУП «Завод МПБО-П» I квартал		ООО «Новый свет — ЭКО» I квартал	
			210 395,80	0,067	91 922,00	0
1.	Производственная программа					
1.1.	Обеспечение объемов производства товаров (оказания услуг)					
1.1.1.	Объем реализации товаров и услуг, тонны	Определяется по приборам учета (весам), в случае их отсутствия — по нормативам потребления или нормам, установленным в соответствии с законодательством, или иным расчетным методом.	210 395,80		91 922,00	
1.1.2.	Удельное потребление, т/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	0,067		0	
1.2.	Качество производимых товаров (оказываемых услуг).					
1.2.1.	Наличие контроля качества товаров и услуг, %	Отношение фактического количества анализов проб атмосферного воздуха к нормативному.	185,714		100,0	
1.2.2.	Соответствие качества товаров и услуг установленным требованиям, %	Отношение количества анализов проб, соответствующих предельно допустимым концентрациям, к фактическому количеству произведенных анализов.	100,0		100,0	
1.2.3.	Обеспечение инструментального контроля, %	Отношение объема твердых бытовых отходов, прошедших процедуру взвешивания, к объему утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов.	100,0		100,0	

1.2.4.	Продолжительность (бесперебойность) поставки товаров и услуг, час./день	Отношение количества часов предоставления услуг к количеству дней в отчетном периоде.	12		24	
1.3.	Надежность снабжения потребителей товарами (услугами).					
1.3.1.	Коэффициент защищенности объектов от пожаров, час./день	Отношение суммарной продолжительности пожаров на объектах к количеству дней в отчетном периоде.	0,0		0,0	
1.3.2.	Коэффициент пожароустойчивости объектов от пожаров, ед.	Отношение площади объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов, подверженных пожарам, к площади объектов.	0,0		0,0	
1.3.3.	Коэффициент заполнения полигона, %	Отношение накопленного объема твердых бытовых отходов к проектной вместимости.	информация отсутствует		30,897	
1.4.	Доступность товаров и услуг для потребителей.					
1.4.1.	Доля расходов на оплату услуг в совокупном доходе населения, %	Отношение среднемесячного платежа за услуги объектов для утилизации (захоронения) твердых бытовых отходов к среднемесячному денежному доходу населения.	0,0		0,0	
2.	Инвестиционная программа		Отсутствует		Отсутствует	



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

СТ-ТС.26

Информация
о способах приобретения, стоимости и объемах товаров,
необходимых для производства регулируемых товаров
и(или) оказания регулируемых услуг регулируемых
организаций <*>

СПб ГБУЗ «Городская больница № 38 им.Н.А.Семашко»
наименование регулируемой организации

(производство, передача, сбыт тепловой энергии, теплоносителя)
вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение (Регламент) Контрактной службы СПб ГБУЗ «Городская больница № 38 им.Н.А.Семашко», утверждено 19.03.2014г., в соответствии со ст.38 Федерального закона от 05.04.2013г. № 44-ФЗ и п.4.2.3.2 постановления Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2013г. № 1095. Регламент работы заказчика СПб ГБУЗ «Городская больница № 38 им.Н.А.Семашко», утвержден 24.03.2014г., в соответствии с п.4.2.3.1 постановления Правительства Санкт-Петербурга от 30.12.2013г. № 1095.
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	www.zakupki.gov.ru
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	www.zakupki.gov.ru
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	www.zakupki.gov.ru

<*> Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

СТ-ТС.27

Информация
о предложении регулируемой организации об установлении
цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной
расчетный период регулирования <*>

СПб ГБУЗ «Городская больница № 38 им.Н.А.Семашко»
наименование регулируемой организации

(производство, передача, сбыт тепловой энергии, теплоносителя)
вид регулируемой деятельности

1.	Предлагаемый метод регулирования	метод экономически обоснованных расходов	Тариф на ГВС	
			Тариф на тепловую энергию (руб./Гкал)	Компонент на тепловую энергию (руб./Гкал)
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	руб./Гкал	1630,32	1630,32
3.	Срок действия цен (тарифов)	год	1	1
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	год	-	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	тыс.руб.	14 317,42	
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	Гкал	8 714	
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс.руб.	-	-

<*> Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ЗАО "ЭЭУК "Авангард-Энерго"
 наименование регулируемой организации
 производство и передача тепловой энергии
 вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Федеральный Закон РФ от 18.07.2011г. № 223-ФЗ "О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц "
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	Положение отсутствует
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	ЗАО "ЭЭУК "Авангард-Энерго" не подпадает под действие данного закона
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	В отчетном 2013 году закупочные процедуры не проводились

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ЗАО ЭЭУК "Авангард-Энерго"
 наименование регулируемой организации
 производство и передача тепловой энергии
 вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	13757,49 руб/Гкал/час/мес
3.	Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2015 по 31.12.2015гг.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	2600,00
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	23,272 тыс.Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	

Форма 2.10.Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе холодного водоснабжения

Общество с ограниченной ответственностью "Экол"

наименование регулируемой организации
 за I квартал 2014 года

Количество поданных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество исполненных заявок о подключении к системе холодного водоснабжения в течение квартала	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы холодного водоснабжения в течение квартала	470 м3/сут.

В электронном виде информация размещена по адресу:
<http://www.ekol.ts9.ru>

Форма 3.8.Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключения к централизованной системе водоотведения

Общество с ограниченной ответственностью "Экол"

наименование регулируемой организации
 за I квартал 2014 года

Количество поданных заявок на подключение к централизованной системе водоотведения	0
Количество исполненных заявок на подключение к центральной системе водоотведения	0
Количество заявок о подключении к централизованной системе водоотведения, по которым принято решение об отказе в подключении (с указанием причин) в течение квартала	0
Резерв мощности централизованной системы водоотведения в течение квартала	1450 м3/час

В электронном виде информация размещена по адресу:
<http://www.ekol.ts9.ru>

СТ-ТС.26

Информация
о способах приобретения, стоимости и объемах товаров,
необходимых для производства регулируемых товаров
и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых
организаций <*>

ООО "ЭКОН"

наименование регулируемой организации
производство, передача, сбыт тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Федеральный закон о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц № 223-ФЗ от 18.07.2011г.
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	-
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	-
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	-

<*> Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

СТ-ТС.27

Информация
о предложении регулируемой организации об установлении
цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной
расчетный период регулирования <*>

ООО "ЭКОН"

наименование регулируемой организации
производство, передача, сбыт тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача,
сбыт тепловой энергии, теплоносителя)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	2015г.-2193,10руб/Гкал 2016г.-2267,62руб/Гкал 2017г.-2353,25руб/Гкал
3.	Срок действия цен (тарифов)	2015г.-2017г.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	2015г.-4937,59тыс.руб. 2016г.-5105,35тыс.руб. 2017г.-5298,17тыс.руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2251,42 Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии) определенный соответствии с законодательством Российской Федерации	-

<*> Информация по форме раскрывается в течение 10 календарных дней с момента подачи регулируемой организацией заявления об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

СТ-ТС.20

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг

Производство тепловой энергии, Передача тепловой энергии

Открытое акционерное общество «Концерн «Гранит-Электрон»

наименование регулируемой организации

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2013 год
1	2	3
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3.1.	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	1,00
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	1,00
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	0,70
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,00
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	0,30
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	0,50
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	1,00
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,00
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,00
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	0,83
3.11.	Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО АНАЛИЗУ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,00

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)

Открытое акционерное общество «Концерн «Гранит-Электрон»

наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2014 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Котельная, Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д. 6	0	0	0	0,546

Предложение о размере цен (тарифов) подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178, рассчитанном методом экономически обоснованных затрат

Наименование организации		Закрытое акционерное общество "ГСР ТЭЦ"	
ИНН		7817312063	
КПП		781701001	
Местонахождение (адрес)		196651, Санкт-Петербург, г. Колпино, ул. Финляндская, д. 5	
Атрибуты решения по принятому тарифу (наименование, дата, номер)			
Наименование регулирующего органа		Федеральная служба по тарифам (ФСТ России)	
Период действия тарифа		с 01.01.2015 г.	
Источник опубликования		Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»	
Субъект	Наименование генерирующих объектов	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./(МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
Закрытое акционерное общество "ГСР ТЭЦ"	ТЭЦ ПГУ ГСР ЭНЕРГО (1-ый блок)	1 072,04	1 132 692,95

Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» —
дочернее общество ОАО «Кировский завод»

Заявление об открытии дела

Заявитель: ЗАО «КировТЭК» (Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» — дочернее общество ОАО «Кировский завод»).

Субъекты Российской Федерации: г. Санкт-Петербург.

Юридический адрес : 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.

Почтовый адрес: 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.

Адрес электронной почты: office@kirovtek.kzgroup.ru.

Телефон: 302-60-06.

Факс: 326-56-10.

Руководитель: директор Салават Рашитович Хафизов.

Контактные лица и телефоны: заместитель директора по экономике и финансам Евгений Сергеевич Нишкин, тел. +7 (921) 919-32-01.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», Приказом Минэнерго Рос-

сии от 29.06.2010 № 296 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Прошу Вас открыть дело по установлению тарифов ЗАО «КировТЭК» по Санкт-Петербургу на услуги по передаче электрической энергии по сетям на 2015–2019 гг.

В соответствии с пунктом 12 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 от 29.12.2011 года прошу Вас применить метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основе долгосрочных параметров регулирования для установления тарифов на передачу электроэнергии ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг.

С целью обоснования требуемого Компанией на 2015-2019гг. уровня необходимой валовой выручки направляю Вам следующие расчетные и обосновывающие материалы:

1. Баланс электрической энергии ЗАО «КировТЭК» по сетям ВН, СН-I и НН на 2015–2019 гг. (таблица № П1.4).
2. Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. (таблица № П1.5).
3. Бухгалтерская и статистическая отчетность ЗАО «КировТЭК» за 2013 г. и 1 кв. 2014 г.:
 - Бухгалтерский баланс (ф. 1) за 2013 г. (заверенная копия);
 - Отчет о финансовых результатах (ф. 2) за 2013 г. (заверенная копия);
 - Отчет об изменениях капитала (ф. 3) за 2013 г. (заверенная копия);
 - Отчет о движении денежных средств (ф. 4) за 2013 г. (заверенная копия);
 - Приложение к бухгалтерскому балансу (ф. 5) за 2013 г. (заверенная копия);
 - Бухгалтерский баланс (ф. 1) за 1 квартал 2014 г. (заверенная копия);
 - Отчет о финансовых результатах (ф. 2) за 1 квартал 2014 г. (заверенная копия);
 - П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг» за декабрь 2013 г. (заверенная копия);
 - П-2 «Сведения об инвестиционной деятельности» за 2013 г. (заверенная копия);
 - П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации» на 1 января 2014 г. (заверенная копия);
 - П-1 «Сведения о производстве и отгрузке товаров и услуг за март 2014 г. (заверенная копия);
 - П-2 «Сведения об инвестиционной деятельности» за 1 квартал 2014 г. (заверенная копия);
 - П-3 «Сведения о финансовом состоянии организации» на 1 апреля 2014 г. (заверенная копия).
4. Структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЗАО «КировТЭК» 2015–2019 гг. (таблица № П1.6).
5. Расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЗАО «КировТЭК» на 2015г. (таблица № П1.3).
6. Сводный расчет необходимой валовой выручки ЗАО «КировТЭК» на 2015 г.
7. Расчет подконтрольных расходов ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. Расчет неподконтрольных расходов ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. Расчет необходимой валовой выручки ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. (Форма 1 ДПР).
8. Расчет необходимой валовой выручки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг.
9. Смета расходов ЗАО «КировТЭК» (деятельность по передаче электрической энергии по сетям) на 2015 г. (Таблица № П1.15).
10. Калькуляция расходов ЗАО «КировТЭК, связанных с передачей электрической энергии на 2015 г. (Таблица № П1.18.2)
11. Расчет расходов ЗАО «КировТЭК» на оплату труда на 2015 г. (Таблица № П1.16).
12. Расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов ЗАО «КировТЭК» на 2015 г. (Таблица № П1.17).
13. Расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям ЗАО «КировТЭК» на 2015 г. (Таблица № П1.17.1).
14. Расчет источников финансирования капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2015 г. (Таблица № П1.20)
15. Справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (пере-

- дача электроэнергии на 2015 г. (Таблица № П1.20.3).
16. Расчет балансовой прибыли ЗАО «КировТЭК, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии на 2015 г.
 17. Договор аренды имущества ОАО «Кировский завод» № DA21-13-00014/919-12150 от 03.12.2012 г. (заверенная копия).
 18. Собственные основные средства ЗАО «КировТЭК» на 31.12.2013 г. (заверенная копия).
 19. Кодекс Кировца ОАО «Кировский завод» (заверенная копия).
 20. Коллективный договор ЗАО «КировТЭК» на 2011–2014 гг. (заверенная копия).
 21. Приказ об учетной политике предприятия на 2013 г. (заверенная копия).
 22. Договор оказания услуг по передаче электрической энергии и мощности между ОАО Ленэнерго и ЗАО «КировТЭК» № 08-757/919-8331 от 01.01.2008 г. (заверенная копия).
 23. Расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей ЗАО «КировТЭК» 2015-2019гг. (Таблица № П1.24) Расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям ЗАО «КировТЭК» 2015–2019 гг. (Таблица № П1.25).
 24. Адресная программа капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2015 г. Адресная программа капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2016 г. Адресная программа капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2017 г. Адресная программа капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2018 г. Адресная программа капитальных вложений ЗАО «КировТЭК» на 2019 г. (Передача электрической энергии (Форма № 2.3 (5.3.)).
 25. Программа (проект) энергосбережения ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. (Технико-экономические показатели реализации Программы ЗАО «КировТЭК» в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в прогнозных ценах соответствующих лет).
 26. Адресная программа ремонтов ЗАО «КировТЭК» на 2015 г. Адресная программа ремонтов ЗАО «КировТЭК» на 2016 г. Адресная программа ремонтов ЗАО «КировТЭК» на 2017 г. Адресная программа ремонтов ЗАО «КировТЭК» на 2018 г. Адресная программа ремонтов ЗАО «КировТЭК» на 2019 г. (Форма № 1.3 (4.3)).
 27. Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения (Таблица № П2.1).
 28. Объем подстанций 35–1150кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4–20кВ в условных единицах 2015–2019 гг. (план) (Таблица № П2.2.).
 29. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг ЗАО «КировТЭК» за 2013 г. (Форма 1.1.).
 30. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ЗАО «КировТЭК» за 2013 г. (Форма 1.2).
 31. Предложения ЗАО «КировТЭК» по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2015–2019 гг. (Форма 1.4).
 32. Отчетные данные ЗАО «КировТЭК» для расчета значения показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети в период 2013 г. (Форма 3.1).
 33. Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров ЗАО «КировТЭК» об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, в период 2013 г. (Форма 3.2.).
 34. Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям ЗАО «КировТЭК», в период 2013 г. (форма 3.3.).
 35. Расчет значения индикатора информативности ЗАО «КировТЭК» за период 2013 г. (Форма 6.1.).
 36. Расчет значения индикатора исполнительности ЗАО «КировТЭК» (Форма 6.2).
 37. Расчет значения индикатора результативности обратной связи ЗАО «КировТЭК» (Форма 6.3.).
 38. Предложения ЗАО «КировТЭК» по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих индикаторы качества, на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Форма 6.4).
 39. Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг ЗАО «КировТЭК» (форма 7.1.).
 40. Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг ЗАО «КировТЭК»

(форма 7.2.).

41. Уведомление ЗАО «КировТЭК» Санкт-Петербургским региональным отделением Фонда социального страхования Российской Федерации о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (заверенная копия).
42. Решение №2 Единственного акционера ЗАО «КировТЭК» от 30 августа 2013 г. об избрании директором ЗАО «КировТЭК» Хафизова Салавата Рашитовича (заверенная копия).
43. Приказ №228 от 07.03.2014 г. о назначении заместителем директора по экономике и финансам ЗАО «КировТЭК» Никишина Евгения Сергеевича (заверенная копия).
44. Доверенность № 28 от 07.03.2014 г. об уполномочивании заместителя директора по экономике и финансам представлять интересы ЗАО «КировТЭК» в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга.
45. Устав ЗАО «КировТЭК».

По состоянию на 30.04.2014 г. 100% энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, технологически присоединенных к электрическим сетям, эксплуатируемым ЗАО «КировТЭК», оборудованы приборами коммерческого учета электрической энергии, соответствующими требованиям действующего Законодательства РФ об энергосбережении и о повышении энергоэффективности, технологическим требованиям действующего Законодательства РФ в области функционирования оптовых и розничных рынков электроэнергии (мощности).

В соответствии с п.9 Правил и Стандартами раскрытия информации субъектами розничных рынков электроэнергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 Предложение о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «КировТЭК» на 2015–2019 гг. опубликовано ЗАО «КировТЭК» на официальном сайте www.kirovtek.ru в разделе Раскрытие информации 19.04.2014 г.

Прошу рассмотреть направляемые материалы и открыть дело. В случае необходимости ЗАО «КировТЭК» готов предоставить обосновывающие и пояснительные материалы.

Предложения ЗАО «КировТЭК» на период 2015–2019 гг.

№		Единицы измерения	Базовый период	Период регулирования				
				2013	2015	2016	2017	2018
1	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)
1	Подконтрольные расходы (ПР)	тыс.руб.	44 376,95	84 119,92	88 073,56	92 045,67	95 819,55	99 269,05
2	Неподконтрольные расходы (НР)	тыс.руб.	27 280,78	49 935,68	52 282,66	54 640,61	56 880,87	58 928,58
3	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
4	Количество условных единиц (уеi-1)		3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24
5	Количество условных единиц (уеi)		3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24	3 293,24
6	Индекс эффективности подконтрольных расходов (X)	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
7	Необходимая валовая выручка (НВВi-2)	тыс.руб.						
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг (Коб)		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
9	Максимальный процент корректировки (П корi)	%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%	2,00%
10	Коэффициент корректировки НВВ с учетом надежности и качества оказываемых услуг (КНКi)		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
11	Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей (НВВi)	тыс.руб.						
	Индекс потребительских цен		1,000	1,106	1,047	1,045	1,041	1,036

Форма 3.12. Информация о предложении ЗАО «КировТЭК» об установлении тарифов в сфере водоотведения

Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных тарифов
Расчетная величина тарифов	85,42 руб./куб.м
Период действия тарифов	2015 год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период	72 699,63 тыс. руб.
Годовой объем отпущенной в сеть воды	851,05 тыс. тыс. куб.м
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-

Форма 2.14. **Информация о предложении ЗАО «КировТЭК»
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода)**

Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных тарифов
Расчетная величина тарифов	90,51 руб./куб.м
Период действия тарифов	2015 год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период	41 280,62 тыс. руб.
Годовой объем отпущенной потребителям воды	456,11 тыс. куб.м
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-

Форма 2.14. **Информация о предложении ЗАО «КировТЭК»
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения (техническая вода)**

Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных тарифов
Расчетная величина тарифов	10,26 руб./куб.м
Период действия тарифов	2015 год
Сведения о долгосрочных параметрах регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
Сведения о необходимой валовой выручке на соответствующий период	78 293,04 тыс. руб.
Годовой объем отпущенной потребителям воды	7 634,35 тыс. куб.м
Размер недополученных доходов регулируемой организацией (при их наличии), исчисленный в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-
Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенном в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 № 406 (Официальный интернет-портал правовой информации http://www.pravo.gov.ru , 15.05.2013)	-

Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов

ЗАО «КировТЭК»

Наименование регулируемой организации

за 2014 год

№ п/п	Месяц	Ввод в ремонт	Вывод из ремонта
1	Январь	0	0
2	Февраль	0	0
3	Март	0	0
4	Апрель	1	1

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе электроснабжения

ЗАО "КировТЭК"

наименование регулируемой организации

за 2014 год

№ п/п	Месяц	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе электроснабжения	Объем мощности, необходимый для выполнения заявки на подключение к системе электроснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе электроснабжения	Количество присоединенной мощности	Количество аннулированных заявок на подключение к системе электроснабжения	Количество заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям
1	Январь	0	-	0	-	нет	0
2	Февраль	2	130	1	-	нет	1
3	Март	1	15	1	-	нет	1
4	Апрель	3	45	1	-	нет	1

Предложение СПб ГУП «Петербургский метрополитен» о размере индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между СПб ГУП «Петербургский метрополитен» и ОАО «Ленэнерго» на 2015-2019 год

Наименование индивидуального тарифа / Год	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Ставка на содержание электрических сетей, руб./кВт мес.	247,40356	251,91145	261,94048	266,18879	289,85365
Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./кВт ч	0,18726	0,20007	0,20939	0,21594	0,22324
Одноставочный тариф, руб./кВт ч.	1,23190	1,28573	1,32386	1,33071	1,43114

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ОАО КОМПОНЕНТ"

наименование регулируемой организации
производство и передача тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Приказ и Положение "О закупках товаров, работ, услуг"
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	на сайте регулирующего органа
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	Закупки более 100,0 тыс. руб. на 2014 - 2015 год не планируются
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	В отчетном 2013 году закупочные процедуры не проводились

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ОАО "КОМПОНЕНТ"

наименование регулируемой организации
производство и передача тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1389,96
3.	Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2015 по 31.12.2015гг.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	54515,1
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	39220,609
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	2300,83

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг
Производство тепловой энергии, Передача тепловой энергии, Производство теплоносителя,
Передача теплоносителя**

**федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего профессионального образования
"Санкт-Петербургский государственный политехнический университет"**
наименование регулируемой организации

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2013 год
1	2	3
1.	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0,00
2.	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0,00
3.	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
3.1.	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	1,00
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	1,00
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	1,00
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,00
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	1,00
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	1,00
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	1,00
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,00
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,00
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	1,00
3.11.	Показатели рассчитаны в соответствии с Приказом Минрегиона России от 26.07.2013 № 310 "ОБ УТВЕРЖДЕНИИ МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО АНАЛИЗУ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ИСПОЛЬЗУЕМЫХ ДЛЯ ОЦЕНКИ НАДЕЖНОСТИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ"	
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0,00
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30,00

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ООО "ПТК-Терминал"
наименование регулируемой организации

производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Энергоресурсы приобретаются по договорам с Поставщиками. Необходимые объемы энергоресурсов берутся из общих объемов, приобретаемых организацией для своих производственных целей и специальные закупки для нужд котельной отсутствуют.
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	—
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	отсутствуют
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	—

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ООО "ПТК-Терминал"
наименование регулируемой организации

производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод экономически обоснованных расходов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1866,5 руб/Гкал
3.	Срок действия цен (тарифов)	01.01. по 31.12. 2015 г.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	—
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	64823,72 тыс.руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	34730 Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	15227,21 тыс.руб.

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ООО "Пулковская ТЭЦ"
наименование регулируемой организации
Производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение опровержении закупок для нужд ООО "Пулковская ТЭЦ" от 25.10.12 г. Ред.2
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	Официальный сайт zakupki.gov.ru , официальный сайт http://www.hppp.ru/~cat/124/index.html
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	План закупки товаров (работ, услуг), в т.ч. инновационной продукции размещены на официальных сайтах zakupki.gov.ru
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	Сведения о результатах проведения закупочных процедур размещены на официальных сайтах zakupki.gov.ru и

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ООО "Пулковская ТЭЦ"
наименование регулируемой организации
Производство тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	долгосрочный метод регулирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов (для первого года долгосрочного периода регулирования применяется метод экономически обоснованных расходов (затрат))
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1 643,36
3.	Срок действия цен (тарифов)	2015
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	
5.1	2015	151 090,86
5.2	2016	156 740,80
5.3	2017	162 539,80
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	112,516
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	

Отчет о движении денежных средств за Январь - Декабрь 2013г.

Организация	Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (число, месяц, год)	Коды		
			31	12	2013
Закрытое акционерное общество "Региональные электрические сети"		Форма по ОКУД	0710004		
		по ОКПО	65975505		
		ИНН	7817319686		
		по ОКВЭД	40.10.2		
		по ОКОПФ / ОКФС	67	16	
		по ОКЕИ	384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	243 427	31 168
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	243 424	31 168
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	4114	-	-
прочие поступления	4119	3	-
Платежи - всего	4120	(345 058)	(14 846)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(326 613)	(6 626)
в связи с оплатой труда работников	4122	(842)	(3 397)
процентов по долговым обязательствам	4123	(1)	(2 460)
налога на прибыль	4124	(410)	-
налоги	4125	(1 888)	(1 622)
прочие платежи	4129	(15 304)	(741)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(101 631)	16 322
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	150 918	-
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
депозиты	4215	150 000	-
прочие поступления	4219	918	-
Платежи - всего	4220	(160 000)	-
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-	-
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
депозиты	4225	(160 000)	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(9 082)	-

Форма 0710004 с.2

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	113 928	6 036
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	113 928	6 036
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
	4315	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(516)	(22 736)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на выплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(516)	(22 736)
	4324	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	113 412	(16 700)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	2 699	(378)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1	379
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 700	1
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013г.

		Коды		
		0710002		
		31	12	2013
Организация	Закрытое акционерное общество "Региональные электрические сети"	65975505		
Идентификационный номер налогоплательщика		7817319686		
Вид экономической деятельности	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	40.10.2		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Закрытое акционерное / Частная	67	16	
Единица измерения:	в тыс. рублей	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	Выручка	2110	49 365	13 031
	Себестоимость продаж	2120	(2 589)	(9 083)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	46 776	3 948
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(1 009)	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	45 767	3 948
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	918	-
	Проценты к уплате	2330	(3 605)	(2 460)
	Прочие доходы	2340	189	21 690
	Прочие расходы	2350	(1 923)	(16 698)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	41 346	6 480
	Текущий налог на прибыль	2410	(8 713)	-
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	-	-
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-	-
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-	-
	Прочее	2460	(2)	(1 483)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	32 631	4 997

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2013г.	За Январь - Декабрь 2012г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	32 631	4 997
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	3 263	500
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Отчет об изменениях капитала
за Январь - Декабрь 2013г.

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2013
Организация	Закрываемое акционерное общество "Региональные электрические сети"		
Идентификационный номер налогоплательщика	65975505		
Вид экономической деятельности	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Закрываемое акционерное / Частная		
Единица измерения:	в тыс. рублей		
Форма по ОКПО	65975505		
ИНН	7817319686		
по ОКВЭД	40.10.2		
по ОКФС / ОКФС	67	16	
по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011 г.	3100	10	-	-	-	(3 343)	(3 333)
За 2012 г.							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	3 739	3 739
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	3 739	3 739
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с.2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2012 г.	3200	10	-	-	-	396	406
За 2013 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	32 631	32 631
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	32 631	32 631
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X
Величина капитала на 31 декабря 2013 г.	3300	10	-	-	-	33 028	33 038

Форма 0710023 с.3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	Изменения капитала за 2012 г.		На 31 декабря 2012 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	406	406
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	406	406
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	396	396
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	396	396
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с.4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
Чистые активы	3600	33 038	406	-

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2013 г.

Организация	Закрытое акционерное общество "Региональные электрические сети"	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	31	12	2013
Вид экономической деятельности	Услуги по производству, передаче и распределению электроэнергии	по ОКВЭД	0710001		
Организационно-правовая форма / форма собственности	Закрытое акционерное / Частная	по ОКПОФ / ОКФС	65975505		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКЕИ	7817319686		
Местонахождение (адрес)	196641, Санкт-Петербург г, Металлострой п, На Металлострой дор, дом № 5		40.10.2		
			67	16	
			384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	165 841	1 590	18 483
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
	Итого по разделу I	1100	165 841	1 590	18 483
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	-	-	12
	в том числе:				
	Материалы		-	-	12
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	6	-
	Дебиторская задолженность	1230	183 819	424	1 750
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	10 000	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 700	1	379
	Прочие оборотные активы	1260	-	9	87
	Итого по разделу II	1200	196 518	441	2 228
	БАЛАНС	1600	362 360	2 031	20 711

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, собственные акции, выкупленные у акционеров)	1310	10	10	10
	Переоценка внеоборотных активов	1320	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1340	-	-	-
	Резервный капитал	1350	-	-	-
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1360	-	-	-
	Итого по разделу III	1370	33 028	396	(3 343)
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Отложенные налоговые обязательства	1410	-	-	-
	Оценочные обязательства	1420	-	-	-
	Прочие обязательства	1430	-	-	-
	Итого по разделу IV	1440	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Кредиторская задолженность	1450	117 117	100	16 800
	Доходы будущих периодов	1510	212 205	1 525	7 244
	Оценочные обязательства	1520	-	-	-
	Прочие обязательства	1530	-	-	-
	Итого по разделу V	1540	329 322	1 625	24 044
	БАЛАНС	1550	362 360	2 031	20 711

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ОАО "Рыбокомбинат"
наименование регулируемой организации

Производство и передача тепловой энергии
вид регулируемой деятельности

Предложение организации на 2015 год

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	ФЗ от 18.07.2011 №223
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	нет
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	не планируем
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	не было

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ОАО "Рыбокомбинат"
наименование регулируемой организации

Производство и передача тепловой энергии
вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

Предложение организации на 2015 год

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1394,22 руб./Гкал
3.	Срок действия цен (тарифов)	01.01.2015 - 31.12.2015
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	
4.1	Базовый уровень операционных расходов регулируемой организации	2317,72 тыс.руб.
4.2	Индекс эффективности операционных расходов	1%
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	7419,19 тыс.руб.
5.1	2015 год	7419,19 тыс.руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	4810 Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	

СТ-ТС. 26

Информация

о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций

Открытое акционерное общество «Штурманские приборы»

наименование регулируемой организации

Выработка тепловой энергии

вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	В настоящее время в соответствии с ФЗ № 223 ОАО «Штурманские приборы» разрабатывается Положение о закупках, а до тех пор, пока Положение не будет утверждено и размещено на официальном сайте www.zakupki.gov.ru Общество в своей деятельности руководствуется действующими законодательством РФ (ФЗ № 94)
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	В разработке
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	В разработке
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	В разработке

Договор поставки топлива

Прямой договор без торгов
ЗАО «ГазпромМежрегион Газ»

Договор поставки электроэнергии

Прямой договор без торгов
ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Договор на отпуск питьевой воды, прием сточных вод и загрязняющих веществ

Прямой договор без торгов
ГУП «Водоканал Санкт - Петербург»

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ОАО "Штурманские приборы"

наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии

вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Долгосрочный метод регулирования тарифов на тепловую энергию с использованием метода индексации установленных тарифов	
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	2015год, 2016 год, 2017 год	1561,39 руб./Гкал., 1619,03 руб./Гкал., 1683,83 руб./Гкал.
3.	Срок действия цен (тарифов)	2015г.-2017г.	
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования) Базовый уровень операционных расходов (2015г)	4893,04 тыс.руб	
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	2015год 2016 год 2017 год	12473,97тыс.руб., 12934,41тыс.руб., 13452,15 тыс.руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2015год, 2016 год, 2017 год	8321 Гкал., 8321 Гкал., 8321 Гкал.
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	2015год 2016 год 2017год	- - -

СТ-ТС.20

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг*

ОАО "Завод им. А.А. Кулакова"

наименование регулируемой организации

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2013 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	1
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	0

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ЗАО "Агентство "Шушары"
за 2013 год**

1.	Показатели аварийности на канализационных сетях и количество засоров для самотечных сетей (единиц на километр)	1
2.	Общее количество проведенных проб на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод по следующим показателям:	83
2.1.	взвешенные вещества	
2.2.	БПК5	40
2.3.	аммоний-ион	
2.4.	нитрит-анион	
2.5.	фосфаты (по Р)	3
2.6.	нефтепродукты	40
2.7.	микробиология	
3.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие очищенных (частично очищенных) сточных вод санитарным нормам (предельно допустимой концентрации) на сбросе очищенных (частично очищенных) сточных вод, по следующим показателям:	23
3.1.	взвешенные вещества	
3.2.	БПК5	14
3.3.	аммоний-ион	
3.4.	нитрит-анион	
3.5.	фосфаты (по Р)	3
3.6.	нефтепродукты	6
3.7.	микробиология	
4.	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	20,00%
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	5

**Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг регулируемых организаций и их соответствии установленным требованиям
ЗАО "Агентство "Шушары"
за 2013 год**

1.	Количество аварий на системах холодного водоснабжения (единиц на километр)	0
2.	Количество случаев ограничения подачи холодной воды по графику с указанием срока действия таких ограничений (менее 24 часов в сутки)	0
3.	Доля потребителей, затронутых ограничениями подачи холодной воды (процентов)	0,00%
4.	Общее количество проведенных проб качества воды по следующим показателям:	0
4.1.	мутность	0
4.2.	цветность	0
4.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
4.4.	общие колиформные бактерии	0
4.5.	термотолерантные колиформные бактерии	0
5.	Количество проведенных проб, выявивших несоответствие холодной воды санитарным нормам (предельно допустимой концентрации), по следующим показателям:	0
5.1.	мутность	0
5.2.	цветность	0
5.3.	хлор остаточный общий, в том числе хлор остаточный связанный и хлор остаточный свободный	0
5.4.	общие колиформные бактерии	0
5.5.	термотолерантные колиформные бактерии	0
6.	Доля исполненных в срок договоров о подключении (процент общего количества заключенных договоров о подключении)	20,00%
7.	Средняя продолжительность рассмотрения заявлений о подключении (дней)	5

Предложение о долгосрочных параметрах регулирования и размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2015–2019 годы

Открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети».
Юридический адрес / фактический адрес: 196191, Санкт-Петербург, пл. Конституции, д. 7, лит. А.
Тел. 676-34-50.
Факс 676-34-67.
Генеральный директор: Владимир Викторович Самоталин.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», открытое акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» направляет в Комитет по тарифам Санкт-Петербурга заявление с приложением расчетных и обосновывающих материалов для установления (корректировки) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы.

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций, применяющих метод доходности инвестированного капитала (RAB) при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, на 2015–2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Размер инвестированного капитала млн. руб.	Чистый оборотный капитал млн. руб.	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь) %	Срок возврата инвестированного капитала лет
							инвестированный до перехода к регулированию с применением метода RAB %	созданный после перехода к регулированию с применением метода RAB %			
1	ОАО «СПб ЭС»	2015	532,83	1	23 525,53	48,666	6	11	0,75	6,44	35
		2016	-	1	23 525,53	77,718	8	11	0,75	6,12	35
		2017	-	1	23 525,53	93,990	10	11	0,75	5,78	35
		2018	-	1	23 525,53	114,055	11	11	0,75	5,69	35
		2019	-	1	23 525,53	138,447	11	11	0,75	5,60	35

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2015–2019 годы (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ОАО «СПб ЭС»	2015	3 885 877,1
		2016	4 699 495,1
		2017	5 702 750,1
		2018	6 922 355,5
		2019	8 480 695,7

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*

Общество с ограниченной ответственностью "Теплоснабжающая компания 282" (Санкт-Петербург)

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2014 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	1,100

В электронном виде информация размещена по адресу:
<http://www.energopromservice.spb.ru/disclosure.html>

СТ-ТС.20

Информация об основных потребительских характеристиках

ООО "СВЕТЛАНА-Эстейт"

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2013 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	0
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	5

ООО "СВЕТЛАНА-Эстейт"

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе
ООО "СВЕТЛАНА-Эстейт"

наименование регулируемой организации

Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, в том числе по годам	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.				Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели							
начало	окончание		на весь период реализации	20... год	20... год	20... год		Всего за 20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	план на весь период реализации
		Мероприятие № 1													
		Мероприятие № 2													
		...													

СТ-ТС.27

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ООО «СВЕТЛАНА-Эстейт»

наименование регулируемой организации

Производство и передача тепловой энергии

вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Экономически обоснованных расходов(затрат)
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1588,6 руб.
3.	Срок действия цен (тарифов)	1 год
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	131879,63 тыс. руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	83016,32 Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	-

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к

ООО "СВЕТЛАНА-Эстейт"

наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2014 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
1	0	0	0	71,85

СТ-ТС.26

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ООО «СВЕТЛАНА-Эстейт»

наименование регулируемой организации

Производство и передача тепловой энергии

вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупках товаров, работ, услуг ООО «СВЕТЛАНА-Эстейт»
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://zakupki.gov.ru/223/
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	http://zakupki.gov.ru/223/
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	https://zakupki.gov.ru/223/

ООО УК "Ленинградский электромеханический завод"
Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

СТ-ТС.16.1

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1179,89	0	0	0	0
		1229,31	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:						
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1187,59	0	0	0	0
		1237,41	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1195,29	0	0	0	0
		1245,51	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения		
		Двухставочный тариф						
		дата	номер					
0	0	0	0	16.04.2014г.	26-р	30.04.2014г.	30.06.2014г.	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", выпуск №4 от 30.04.2014г.
0	0	0	0	16.04.2014г.	26-р	01.07.2014г.	31.12.2014г.	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", выпуск №4 от 30.04.2014г.
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	-	-	-	-	-
0	0	0	0	16.04.2014г.	26-р	30.04.2014г.	30.06.2014г.	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", выпуск №4 от 30.04.2014г.
0	0	0	0	16.04.2014г.	26-р	01.07.2014г.	31.12.2014г.	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", выпуск №4 от 30.04.2014г.
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	-	-	-	-	-
0	0	0	0	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	-	-	-	-	-
0	0	0	0	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	-	-	-	-	-

**Общество с ограниченной ответственностью Управляющая Компания
«Ленинградский электромеханический завод»
(ООО УК «Лэмз»)**

*Стандарты раскрытия информации,
утв. Постановлением Правительства РФ от 05.07.2013 г. № 570*

**п. 18 Стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями,
теплосетевыми организациями и органами регулирования**

В рамках общей информации о регулируемой организации раскрытию подлежат следующие сведения:

<i>а) наименование юридического лица, фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации</i>	ООО УК «Лэмз» Генеральный директор Мастиков Игорь Михайлович
<i>б) основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации в качестве юридического лица</i>	1137746547553 от 27.06.2013г. Инспекция Федеральной налоговой службы № 3 по г. Москве
<i>в) почтовый адрес, адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации, контактные телефоны, а также (при наличии) официальный сайт в сети «Интернет» и адрес электронной почты</i>	198206, Россия, Санкт-Петербург, Петергофское шоссе, д. 73, кор. 11 Телефон/факс: (812) 332 4501 http://www.lemzpark.ru
<i>г) режим работы регулируемой организации, в том числе абонентских отделов, сбытовых подразделений и диспетчерских служб</i>	пн-пт: по графику <u>служба ГИ:</u> пн-пт: 09.00 – 17.30
<i>д) вид регулируемой деятельности</i>	Производство и передача тепловой энергии
<i>е) протяженность магистральных сетей (в однотрубном исчислении) (км)</i>	3,6
<i>ж) протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении) (км)</i>	5,5
<i>з) количество теплоэлектростанций с указанием их установленной электрической и тепловой мощности (штук)</i>	-----
<i>и) количество тепловых станций с указанием их установленной тепловой мощности (штук)</i>	-----
<i>к) количество котельных с указанием их установленной тепловой мощности (штук)</i>	1 котельная (установленная мощность 42,26 Гкал/ч)
<i>л) количество центральных тепловых пунктов (штук)</i>	-----

СТ-ТС.20

**Информация об основных потребительских характеристиках
регулируемых товаров и услуг***

ОАО "Юго-Западная ТЭЦ"		
№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2013 год
1	Количество аварий на тепловых сетях (единиц на километр)	0
2	Количество аварий на источниках тепловой энергии (единиц на источник)	0
3	Показатели надежности и качества, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации	-
4	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	-
5	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	-

СТ-ТС.21

Информация об инвестиционной программе

ОАО "Юго-Западная ТЭЦ"
наименование регулируемой организации

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Комитет по тарифам Санкт-Петербурга														
Дата утверждения инвестиционной программы		22.10.2010														
Цель инвестиционной программы		Обеспечение устойчивым и качественным теплоснабжением потребителей Кировского и Красносельского районов Санкт-Петербурга. Обеспечение прироста нагрузок систем коммунальной инфраструктуры в Юго-Западной технологической зоне Санкт-Петербурга														
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-														
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс. руб.								Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели					
		в том числе по годам				Всего за 2013 год	в том числе по кварталам:				Наименование показателя	Единица измерения	Количество			
начало	окончание	на весь период реализации	2010 год	2011 год	2012		2013 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал			4 квартал	период реализации	факт на отчетную дату	
2010	2013	1960363,46	316485	436319,1	623752	583807,3	46811,61	33898,3	12913,3	0	0	итого				
												амортизация				
												прибыль (без учета налога на прибыль)				
												за счет платы за подключение				
												(без учета налога на прибыль)				
												средства бюджета Санкт-Петербурга				
												иные				

Форма СТ-ТС.22

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение)*

ОАО "Юго-Западная ТЭЦ"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2014 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Открытая	0	0	0	87,6

Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций*

ООО "Возрождение"

наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии

вид регулируемой деятельности

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	-
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	-
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	-
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	-

Информация о предложении регулируемой организации об установлении цен (тарифов) в сфере теплоснабжения на очередной расчетный период регулирования*

ООО "Возрождение"

наименование регулируемой организации

Производство тепловой энергии

вид регулируемой деятельности (производство, передача, сбыт тепловой энергии)

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	2015 г. - 2 168,09 руб./Гкал.; 2016 г. - 2 138,25 руб./Гкал.; 2017 г. - 2 021,17 руб./Гкал.;
3.	Срок действия цен (тарифов)	2015-2017 г.г.
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	Базовый уровень операционных расходов: на 2015 г. - 2630,33 тыс.руб; на 2016 г. - 2726,42 тыс.руб; на 2017 г. - 2820,59 тыс.руб; Индекс эффективности операционных расходов 2015-2017 г.г - 1 %
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	2015 г - 10070,77 тыс.руб.; 2016 г. - 9932,17 тыс. руб.; 2017 г. - 9388,33 тыс. руб.
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	2015 г - 4645,00 Гкал; 2016 г. - 4645,00 Гкал; 2017 г. - 4645,00 Гкал
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	2015 г - 2016 г. 2017 г. -