



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 05'2016
от 31 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
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
П.А. Переверзев
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 04.05.2016 № 46-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 27.11.2015 № 370-р»3
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 47-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» .4
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 48-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от
26.11.2015 № 354-р».....5
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 49-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от
24.11.2015 № 271-р».....6
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 16.05.2016 № 50-р
«О внесении изменений в некоторые распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга».....7
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.05.2016 № 53-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»8
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.05.2016 № 54-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»9
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.05.2016 № 55-р
«О признании утратившими силу некоторых
распоряжений Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга»10

По вопросам
размещения информации
обращайтесь в СПб ГБУ «Центр
тарифно-экспертного обеспечения»:
191023, Санкт-Петербург, ул. Садовая,
д.14/52, лит. А. Тел. (812) 576-41-72,
Якутович Елена Владимировна

Подписано в печать 31.05.2016.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 6,25. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано
в Издательстве Санкт-Петербургского
государственного
экономического университета,
Набережная канала Грибоедова,
д. 30/32, 1-й подъезд

Тел. (812) 458-97-76
E-mail: print@unecon.ru
Сайт: print.unecon.ru

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.05.2016 № 56-р
«О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от
23.11.2015 № 250-р»11

МОНИТОРИНГ ВЫПОЛНЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ

АО «Компрессор»12
Санкт-Петербургский политехнический
университет Петра Великого14
АО «Аэропорт «Пулково»18
ИХС РАН22

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ИХС РАН24
АО «Компрессор»25
АО «Завод им. А.А. Кулакова»26
Санкт-Петербургский политехнический
университет Петра Великого28
ООО «Пулковская ТЭЦ»29
СПб ГБУЗ «Городская больница № 38
им. Н.А. Семашко»30
ООО «ЭнергоИнвест»31

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

АО «Аэропорт «Пулково»32

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

АО «ГСР ТЭЦ»33
ЗАО «Ижора-Энергосбыт»34
ОАО «ЛОМО»36
ОАО «Аэропорт «Пулково»40
ООО «Региональные электрические сети»42

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

04.05.2016

№ 46-р

**О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 370-р**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э «Об утверждении Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 04.05.2016 № 56:

1. Признать утратившими силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.11.2015 № 370-р «Об установлении тарифов на транспортировку сточных вод акционерного общества «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») на территории Санкт-Петербурга на 2016–2018 годы».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.05.2016

№ 47-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 57:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 411-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Институтом прикладной астрономии Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 311-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 411-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.05.2016

№ 48-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 354-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 58:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 354-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Александров-Невская мануфактура» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.05.2016

№ 49-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 271-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 59:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 271-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

16.05.2016

№ 50-р

**О внесении изменений в некоторые распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 11.05.2016 № 60:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 352-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Эксплуатация коммерческой недвижимости» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

23.05.2016

№ 53-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.05.2016 № 63:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 412-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Федеральным государственным унитарным предприятием «Кронштадтский Морской завод» Министерства обороны Российской Федерации потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 285-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 412-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

23.05.2016

№ 54-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.05.2016 № 64:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 393-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015-2017 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 24.11.2015 № 278-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 09.12.2014 № 393-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.05.2016

№ 55-р

**О признании утратившими силу некоторых распоряжений
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.05.2016 № 65:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 461-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Концерн «Гранит-Электрон» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 - 2016 годы».

1.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.12.2014 № 480-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 461-р».

1.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.11.2015 № 343-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 13.12.2013 № 461-р».

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.05.2016

№ 56-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 250-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», 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», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.05.2016 № 66:

1. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 23.11.2015 № 250-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «Асфальтобетонный завод «Магистраль» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016-2018 годы».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

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

за I квартал 2016 года

№ п/п	Наименование программы, индикатора, единицы измерения	Характеристика индикатора	СПб ГУП «Завод МПБО-П»		ООО «Новый свет - ЭКО»	
			I квартал		I квартал	
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.	135 066,0	117 986,5		
1.1.2.	Удельное потребление, т/чел.	Отношение объема реализации товаров и услуг к численности населения, получающего услуги организации.	0	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.	100,0	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 заполняемости полигона, %	Отношение накопленного объема твердых бытовых отходов к проектной вместимости.	информация отсутствует	40,55
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 среднемесячным денежным доходам населения.	0,0	0,0
2.	Инвестиционная программа	-	Отсутствует	Отсутствует

Форма 3.7

**Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации
АО "Аэропорт "Пулково"**

Наименование инвестиционной программы	программа не утверждалась
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

**Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации
инвестиционной программы**

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

Форма 2.9

**Информация об инвестиционных программах и отчетах об их реализации
АО "Аэропорт Пулково"**

Наименование инвестиционной программы	программа не утверждалась
Дата утверждения инвестиционной программы	-
Цели инвестиционной программы	-
Наименование органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, утвердившего инвестиционную программу	-
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	-
Сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	-

Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Потребность в финансовых средствах на _____ год, тыс. руб.	Источник финансирования
-	-	-

Показатели эффективности реализации инвестиционной программы

Наименование мероприятия	Наименование показателей	Плановые значения целевых показателей инвестиционной программы	Фактические значения целевых показателей инвестиционной программы
-	-	-	-

Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год

Квартал	Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год, тыс. руб.	Источник финансирования инвестиционной программы
-	-	-	-

Внесение изменений в инвестиционную программу

Дата внесения изменений	Внесенные изменения
-	-

СТ-ТС.21

**Информация об инвестиционной программе
ОАО "Аэропорт "Пулково"**

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		Инвестиционная программа не разрабатывалась и не утверждалась на 2015 год											
Дата утверждения инвестиционной программы		-											
Цель инвестиционной программы		-											
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		-											
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе			Всего за 20... год	Информация об использовании инвестиционных средств, тыс.руб.				Источники финансирования, тыс. рублей	Целевые показатели		
		на весь период реализации	по годам	20... год		20... год	1 квартал	2 квартал	3 квартал		4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения
начало	окончание	20... год	20... год	20... год	год	квартал	квартал	квартал	квартал	рублей	план на весь период реализации	факт на отчетную дату	
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	
										амортизация			
										прибыль (без учета налога на прибыль)			
										за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
										средства бюджета Санкт-Петербурга			
										прочие			

СТ-ТС.21

**Информация об инвестиционной программе (факт 2015 г.)
ИХС РАН**

Наименование органа исполнительной власти Санкт-Петербурга, утвердившего инвестиционную программу		инвестиционная программа отсутствует													
Дата утверждения инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует													
Цель инвестиционной программы		инвестиционная программа отсутствует													
Информация о внесении изменений в инвестиционную программу		инвестиционная программа отсутствует													
Сроки реализации инвестиционной программы	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	в том числе по годам			Всего за 2014 год	в том числе по кварталам:				Источники финансирования, тыс.рублей	Целевые показатели				
		на весь период реализации	2012 год	2013 год		2014 год	1 квартал	2 квартал	3 квартал		4 квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество	
начало			-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО				план на весь период реализации	факт на отчетную дату
окончание			-	-	-	-	-	-	-	амортизация					
			-	-	-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)					
	Мероприятие № 1		-	-	-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)				-	-
			-	-	-	-	-	-	-	средства бюджета Санкт-Петербурга					
			-	-	-	-	-	-	-	прочие					



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

Форма СТ-ТС.20

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров и услуг ИХС РАН

за 2015 год

Производство и передача тепловой энергии

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 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
3.1.	Показатель надежности электроснабжения источников тепла (Кэ)	1,0
3.2.	Показатель надежности водоснабжения источников тепла (Кв)	1,0
3.3.	Показатель надежности топливоснабжения источников тепла (Кт)	0,7
3.4.	Показатель соответствия тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей фактическим тепловым нагрузкам потребителей (Кб)	1,0
3.5.	Показатель уровня резервирования (Кр)	0,5
3.6.	Показатель технического состояния тепловых сетей (Кс)	0,5
3.7.	Показатель интенсивности отказов тепловых сетей (Котк)	1,0
3.8.	Показатель относительного недоотпуска тепла (Кнед)	1,0
3.9.	Показатель качества теплоснабжения (Кж)	1,0
3.10.	Показатель надежности конкретной системы теплоснабжения (Кнад)	0,86
4.	Доля числа исполненных в срок договоров о подключении (технологическом присоединении)	0
5.	Средняя продолжительность рассмотрения заявок на подключение (технологическое присоединение) (дней)	30

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"

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) АО "Компрессор"

за I квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	13,22

Примечание: Информация в электронном виде направлена для размещения на сайте Когитета по тарифам Санкт-Петербурга www.tarifspb.ru

СТ-ТС.20

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

АО "Компрессор"

№ п/п	Наименование показателя	Суммарно за 2015 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)	30

СТ-ТС.26

**Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для производства регулируемых товаров и (или) оказания регулируемых услуг регулируемых организаций
АО «Завод им. А.А. Кулакова»**

Производство, передача и сбыт тепловой энергии

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупках товаров, работ, услуг, утвержденное Приказом №69/А от 02.03.2015 г.
2.	Место размещения положения о закупках регулируемой организации	http://zakupki.gov.ru
3.	Сведения о планировании закупочных процедур и результатах их проведения	http://zakupki.gov.ru
4.	Сведения о результатах проведения закупочных процедур	http://zakupki.gov.ru

Договор поставки топлива

Прямой договор без торгов ПАО "Газпром межрегионгаз"

Договор поставки электроэнергии

Прямой договор без торгов АО "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 АО "Завод им. А.А. Кулакова"

Производство, передача и сбыт тепловой энергии

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	2128,91
3.	Срок действия цен (тарифов)	с 01.01.2017 по 31.12.2017
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	32886,24
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	15,45
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	4178,07

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) федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого"

за 1 квартал 2016 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
Закрытая система теплоснабжения	0	0	0	7,55

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"**

Производство тепловой энергии

1.	Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о проведении 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 http://www.hppp.ru/~cat/124/index.html

Исполнительный директор

А.С. Власов

СТ-ТС.27

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

Производство тепловой энергии

1.	Предлагаемый метод регулирования	Метод индексации установленных тарифов
2.	Расчетная величина цен (тарифов)	1 946,85
3.	Срок действия цен (тарифов)	2017
4.	Долгосрочные параметры регулирования (в случае если их установление предусмотрено выбранным методом регулирования)	-
5.	Необходимая валовая выручка на соответствующий период (с разбивкой по годам)	-
5.3	2017	147 228,78
6.	Годовой объем полезного отпуска тепловой энергии (теплоносителя)	75,624
7.	Размер экономически обоснованных расходов, не учтенных при регулировании тарифов в предыдущий период регулирования (при их наличии), определенный в соответствии с законодательством Российской Федерации	-

Исполнительный директор А.С. Власов

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) СПб ГБУЗ "Городская больница № 38 им. Н.А. Семашко"

за I квартал 2016 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
Основная система теплоснабжения	0	0	0	0

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) ООО "ЭнергоИнвест"

за I квартал 2016 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
Закрывающая система теплоснабжения	0	0	0	25,17



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

Форма 3.8

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе водоотведения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе водоотведения АО "Аэропорт "Пулково"

за 1 квартал 2016 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	-

Форма 2.10

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения к централизованной системе холодного водоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок о подключении к централизованной системе холодного водоснабжения АО «Аэропорт «Пулково»

за 1 квартал 2016 года

Количество поданных заявок о подключении 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	-



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

Раскрытие информации АО «ГСР ТЭЦ»

В соответствии с п.п "б" п.15 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии", АО «ГСР ТЭЦ» раскрывает информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год.

Экологическая безопасность

В настоящее время природоохранная деятельность АО «ГСР ТЭЦ» организована в соответствии с Российским законодательством, рекомендациями инспектирующих органов и направлена на уменьшение всех видов воздействия на экологию Санкт-Петербурга. В связи с этим предприятием осуществляется постоянный мониторинг по всем направлениям экологической безопасности.

Сведения о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу

АО «ГСР ТЭЦ» имеет согласованный в Департаменте Росприроднадзора по СЗФО Проект предельно допустимых выбросов, на который получено Экспертное Заключение № 78.01.06-4а/588 от 23.04.2014 г. В Департаменте Росприроднадзора по СЗФО получено разрешение на выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от 25.08.2014 г., регистрационный номер № 26-23835-В-14/19. Разрешение действует в период с 25.08.2014 г. по 09.07.2019 г. Паровые и водогрейные котлы БТЭЦ-2 АО «ГСР ТЭЦ» работают на природном газе. В качестве резервного топлива используется малосернистый мазут.

Выброс загрязняющих веществ от деятельности АО «ГСР ТЭЦ» в 2015 году составил:

Азота диоксид – 358,852 т/год (разрешенный выброс - 664,447 т/год);

Азота (II) оксид – 58,312 т/год (разрешенный выброс - 107,972 т/год);

Углерода оксид – 387,101 т/год (разрешенный выброс - 1109,377 т/год);

Бенз (а) пирен – 0,000296 т/год (разрешенный выброс - 0,000450 т/год);

В соответствии с графиком контроля состояния атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне АО «ГСР ТЭЦ» ежемесячно ОАО «ТОИР» производится отбор проб загрязняющих веществ (аттестат аккредитации РОСС RU.0001.510170, дата окончания действия - 16.07.2018г.).

Максимально приземные концентрации загрязняющих веществ от объектов АО «ГСР ТЭЦ» за 2015 год не превышают установленных ПДК, а именно:

Азота диоксид – 0,41 ПДК;

Азота (II) оксид – 0,08 ПДК;

Серы диоксид – 0,11 ПДК;

Углерода оксид – 0,39 ПДК;

Марганец – 0,05 ПДК;

Бенз (а) пирен – <0,5 ПДК.

В проекте нормативов предельно допустимых выбросов, согласованном Департаментом Росприроднадзора по СЗФО, не предусмотрено мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

**Раскрытие информации за 2015 год
ЗАО «Ижора-Энергосбыт»**

В соответствии с п.п "б" п. 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24 "Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков электрической энергии", ЗАО «Ижора-Энергосбыт» раскрывает информацию о структуре и объеме затрат на реализацию электрической энергии за 2015 год.

№ п/п	Экономические показатели	2015 год
		тыс. руб.
1.	Выручка от реализации электрической энергии	309 858
2.	Затраты на продажу продукции, в том числе:	(309 601)
2.1	Закупка электрической энергии	(216 818)
2.2	Коммерческие расходы	(1 606)
2.3	Управленческие расходы	(88 406)
2.4	Операционные доходы и расходы	(2 528)
2.5	Прибыль убыток по финансовой деятельности	568
2.6	Налог на прибыль	(811)
3.	Чистая прибыль (убыток)	257

**Информация о цене на электрическую энергию для потребителей в 2016 году,
в том числе цена закупки электрической энергии**

Согласно действующему законодательству, продажа электрической энергии и мощности розничным потребителям осуществляется по свободным нерегулируемым ценам, которые рассчитываются в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.

Информация о цене на электрическую энергию в 2016 г. представлена на официальном сайте ЗАО «Ижора-Энергосбыт»: www.izora-energo.ru

В 2016 году ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет закупку электрической энергии:

1. На розничном рынке:

- У гарантирующего поставщика ОАО «Петербургская сбытовая компания» в соответствии с предельным уровнем нерегулируемых цен, рассчитанных гарантирующим поставщиком в соответствии с правилами определения и применения гарантирующим поставщиком нерегулируемых цен на электрическую энергию;
- У производителя электроэнергии АО «ГСР ТЭЦ» по договорной цене.

2. На оптовом рынке по цене сложившейся в результате торгов.

Стоимость услуг по передаче электрической энергии (данная составляющая входит в стоимость затрат, связанных с закупкой электрической энергии):

руб./кВт.ч.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии за 2016г. (одноставочный), руб./кВт.ч.				
	ВН	СН-1	СН-2	НН
1 полугодие	1,08331	2,05593	2,77981	3,02242
2 полугодие	1,13743	2,18916	2,91502	3,17120

Основные условия договора энергоснабжения/купли-продажи электрической энергии
Срок действия договора: до 31.12.2016 года. Договор автоматически пролонгируется на каждый последующий календарный год, при отсутствии за 30 календарных дней до окончания срока действия Договора письменного уведомления о расторжении Договора от любой из сторон.
Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная): ЗАО «Ижора-Энергосбыт» осуществляет продажу электрической энергии потребителям на розничном рынке в соответствии с фиксированной ценой(тариф) утверждаемой ежеквартально.
Форма оплаты: денежными средствами в безналичной форме.
Форма обеспечения исполнения обязательств по договору: не предусмотрена.
Зона обслуживания: г. Санкт-Петербург.
Условия расторжения договора: по соглашению сторон, в соответствии с действующим законодательством РФ.
Ответственность сторон: в соответствии с действующим законодательством РФ.

Информация о деятельности энергосбытовой организации

Информация об энергосбытовой организации:

1. Зона обслуживания ЗАО «Ижора-Энергосбыт» включает:
г. Санкт-Петербург
2. Место нахождения:
196651, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5
3. Почтовый адрес:
196653, г.Санкт-Петербург, Колпино, ул.Финляндская, д.5
4. Телефон:
(812) 339-30-41
5. Факс:
(812) 339-30-42
6. E-mail:
info@gsrenergy.ru

Перечень лицензий

Осуществляемая ЗАО «Ижора-Энергосбыт» деятельность лицензированию не подлежит.

Банковские реквизиты ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

Получатель: ЗАО «Ижора-Энергосбыт»

ИНН: 7817309342 КПП: 781701001

р/с 40702810755110180895

Северо-Западный банк ПАО СБЕРБАНК г.Санкт-Петербург,

Юридический адрес банка: Россия, Москва, 117997, ул.Вавилова, д.19

к/с: 30101810500000000653

БИК: 044030653 ОКПО: 80478046

Информация об изменении основных условий договора

Изменений основных условий в договорах энергоснабжения /купли-продажи электрической энергии в 2016 году не было.

**Раскрытие информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» согласно
Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии**

Сведения о цене на электрическую энергию (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 20 подпункт «а»):

Месяц	Стоимость покупки э/э, руб/ кВт.ч*	Стоимость передачи э/э, руб/ кВт.ч*	Сбытовая надбавка, руб/кВт.ч*
Январь 2015	1.73	1.49	1.02
Февраль 2015	1.76	1.42	1.06
Март 2015	1.96	1.36	0.93
Апрель 2015	1.84	1.36	1.04
Май 2015	2.71	1.56	-0.03
Июнь 2015	2.33	1.52	0.59
Июль 2015	2.37	1.66	0.42
Август 2015	2.04	1.70	0.72
Сентябрь 2015	1.79	1.67	0.98
Октябрь 2015	1.77	1.65	1.03
Ноябрь 2015	1.92	1.70	0.84
Декабрь 2015	1.93	2.14	0.61

*Стоимость указана без НДС

Информация о деятельности энергосбытовой организации (согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии пункт 20 подпункт «а»):

ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» - независимая сбытовая организация.

Место нахождения ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»:

Россия, 194044, Санкт-Петербург, ул. Чугунная, 20, телефон: (812) 324-18-18,
факс (812) 324-19-19.

Для осуществления основного вида деятельности ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» лицензии не требуется.

Банковские реквизиты ООО «Сбытовая Энергетическая Компания»:

ИНН 7804355599 / КПП 780401001

Расчетный счет 40 702 810 407 200 000 974

в Ф-л ПТР ПАО «Ханты-Мансийский банк Открытие»

Кор. счет 30 101 810 740 300 000 809

ОГРН 1077847010340

БИК 044030809

ОКПО 98601659

Приложение № 16
к приказу ФАС России от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» энергоснабжающими, энергосбытовыми организациями и гарантирующими поставщиками об основных условиях договора купли-продажи электрической энергии

Основные условия договора купли-продажи электрической энергии	
1	Срок действия договора определяется соглашением сторон с последующим продлением на тот же срок и тех же условиях, если ни одна сторона до окончания его срока действия не заявит об отказе от условий Договора или об их пересмотре.
2	Вид цены на электрическую энергию (фиксированная или переменная) переменная. Утверждается приказами ООО «Сбытовая Энергетическая Компания».
3	Форма оплаты оплата электроэнергии осуществляется в форме безналичных расчетов через банк.
4	Форма обеспечения исполнения обязательств сторон по договору ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» обязуется осуществлять продажу электрической энергии и мощности, самостоятельно или через привлеченных третьих лиц, оказывать услуги по передаче электрической энергии и иные услуги, неразрывно связанные с процессом снабжения электрической энергией потребителей, а Потребитель обязуется оплачивать приобретаемую электрическую энергию и мощность и оказанные услуги, а также соблюдать режим потребления энергии и мощности, обеспечивать безопасность эксплуатации, находящихся в его ведении, энергетических сетей и исправность, используемых им, приборов и оборудования, связанных с потреблением электрической энергии и мощности.
5	Зона обслуживания ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» реализует электроэнергию в зоне Санкт-Петербурга и Ленинградской области, в том числе в зоне действия Гарантирующего поставщика ОАО «Петербургская Сбытовая Компания».
6	Условия расторжения договора по соглашению сторон, в судебном порядке
7	Ответственность сторон Договором энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) предусмотрено условие, что во всём остальном, что не предусмотрено Договором, стороны руководствуются законодательством РФ и иными нормативными актами, обязательными для сторон Договора.
8	Иная информация, являющаяся существенной для потребителей -

Приложение № 17
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» о ценах и объемах электрической энергии каждого свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированным поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности, а также величина корректировки составляющей предельного уровня нерегулируемых цен при учете свободного договора купли-продажи электрической энергии, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка

№ п/п	Номер свободного договора купли-продажи электрической энергии, зарегистрированным поставщиком на оптовом рынке в отношении его зоны деятельности	Отчетный период	Цена договора (единица измерения - руб./кВт·ч)	Объем договора (единица измерения - кВт·ч). Величина корректировки предельного уровня нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (единица измерения - руб.)
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

Приложение № 18
к приказу ФАС России от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации ООО «Сбытовая Энергетическая Компания» об основаниях для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии

№ п/п	Основания для введения полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии
1	неисполнение или ненадлежащее исполнение Потребителем обязательств по оплате электрической энергии и услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса снабжения электрической энергией Потребителя, в том числе по оплате авансовых платежей и неустойки (штрафа, пени);
2	выявление фактов бездоговорного потребления электрической энергии, выразившегося, в том числе в самовольном подключении нагрузок к сети Сетевой организации или безучетного потребления электрической энергии, выразившегося во вмешательстве в работу соответствующего прибора учета или несоблюдение, установленных Договором, сроков извещения о неисправности прибора учета, обязанности по обеспечению целостности и сохранности которого возложена на Потребителя, а также в иных действиях Потребителя, приведших к искажению данных о фактическом объеме потребления электрической энергии, в том числе присоединение нагрузок до прибором учета или нарушения схем учета энергии, самовольное подключение нагрузок к сети Сетевой организации, несоблюдение технических условий, выданных Энергосбытовой организацией и/или Сетевой организацией, для подключения Потребителя;
3	выявление неудовлетворительного состояния электроустановок Потребителя, уполномоченного органом государственного надзора, которое угрожает аварией, пожаром и создает угрозу жизни и здоровью людей
4	выявление факта отсутствия надлежащего технического состояния энергопринимающих устройств потребителя, уполномоченного федеральным органом исполнительной власти по государственному техническому надзору (Ростехнадзор)
5	невыполнение Потребителем предписаний органа государственного надзора или распоряжений уполномоченного лица Сетевой организации по самостоятельному введению частичного или полного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
6	недопуск к средствам коммерческого учета представителей Энергосбытовой организации и (или) Сетевой организации
7	внезапное возникновение аварийного дефицита мощности и (или) возникновения (угрозы возникновения) аварийных ситуаций
8	возникновение внеплановых отключений
9	прекращение обязательств Сторон по договору, на основании которого осуществляется энергоснабжение Потребителя
10	наличие обращения Потребителя
11	в иных случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ

**Стандарты раскрытия информации сетевой организацией
ОАО «Аэропорт «Пулково»**

ОАО «Аэропорт «Пулково» в соответствии с пунктом 3(1) «Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» от 21.01.2004 г. № 24, сообщает о составе информации, опубликованной на сайте организации <http://www.airport-spb.ru> в разделе «Коммунальные услуги»:

1. Факт 2015 года:

Согласно п. 9 (а):

- Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение.

Согласно п. 9 (б):

- Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Согласно п. 11 (б):

- об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (баланс электрической энергии и мощности за 2015 год);
- информация о техническом состоянии сетей;
- информация об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства;
- об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;
- информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов;
- Информация о затратах на оплату потерь.

Согласно п. 11 (в):

- о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества.

Согласно п. 11 (в(1)):

- о величине резервируемой максимальной мощности, в разбивке по уровням напряжения;

Согласно п. 11 (г):

- о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения.

Согласно п. 11 (ж):

- об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ) и отчетах об их реализации.

Согласно п. 11 (з):

- о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии.

Согласно п. 11 (к):

- О лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц;

Согласно п. 11 (м):

- об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя.

**Аудиторское заключение
о бухгалтерской отчетности
ООО «Региональные электрические сети»**

за 2015 год

Адресат

Участники

Генеральный директор

Общества с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»

Аудируемое лицо:

Организация	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети» (сокращенное наименование - ООО «РЭС»)
Место нахождения	197342, г.Санкт-Петербург, ул.Белоостровская, д.6, литер А, офис 504
Основной государственный регистрационный номер	1147847399072
Государственная регистрация общества	Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 78 № 009177809 от 17.11.2014г. выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Аудитор:

Аудиторская фирма	Независимая аудиторская фирма «Невский Аудит» в форме общества с ограниченной ответственностью (полное наименование), ООО «Невский Аудит» (сокращенное наименование)
Место нахождения	Юридический адрес: 198510, Санкт-Петербург, Петродворец, Санкт-Петербургский пр., д. 9, кв. 10 Фактический адрес: 198216, Санкт-Петербург, Ленинский пр., д. 140, офис 209
Является членом	Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов», включенного в Государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов на основании приказа Минфина России от 22.12.2009 №675.
Основной регистрационный номер записи	11205026763
Орган государственной регистрации	Зарегистрировано Межрайонной инспекцией министерства РФ по налогам и сборам №3 по Санкт-Петербургу от 22.01.2004
ИНН	7819030032
ОГРН	1047829000207

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ООО «Региональные электрические сети», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах и информации, сопутствующей бухгалтерской отчетности.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства предоставляют достаточные основания для выражения мнения с оговоркой о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основания для выражения мнения с оговоркой

Мы не наблюдали за проведением инвентаризации материально-производственных запасов по состоянию на 31 декабря 2015 года и не смогли получить необходимые подтверждения количества и стоимости материально-производственных запасов на 31 декабря 2015 года с помощью других альтернативных аудиторских процедур. В связи с этим допускаем возможность корректировок стоимости и количества материально-производственных запасов, которые могли бы оказаться необходимыми, если бы мы смогли проверить их количество и стоимость.

Мнение

По нашему мнению, за исключением возможного влияния на бухгалтерскую отчетность обстоятельств, изложенных в части, содержащей основания для выражения мнения с оговоркой, прилагаемая к настоящему аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ООО «Региональные электрические сети» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской отчетности, мы обращаем внимание на обстоятельство, отраженное в бухгалтерской (финансовой) отчетности: аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ООО «Региональные электрические сети» за предыдущий год не проводился, соответствующие показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущие периоды нами не были проверены.

**Бухгалтерский баланс
ООО "Региональные электрические сети"**

на 31 декабря 2015 г.

Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Региональные электрические сети"		Коды
Идентификационный номер налогоплательщика			0710001
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии		31 12 2015
Организационно-правовая форма / форма собственности			65975505
Общество с ограниченной ответственностью	Частная		7814628982
Единица измерения:	в тыс. рублей		40.10.2
Местонахождение (адрес)			12300 16
197342, Санкт-Петербург г, Белоостровская ул, дом № 6, строение литеры А, оф. 504			384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
-	I. Внеоборотные активы	1110	-	-	-
	Нематериальные активы				
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
-	Основные средства	1150	1 497 661	801 231	-
-	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
-	Финансовые вложения	1170	25 000	-	-
-	Отложенные налоговые активы	1180	-	34 883	-
-	Прочие внеоборотные активы	1190	-	-	-
-	Итого по разделу I	1100	1 522 661	836 114	-
	II. Оборотные активы				
-	Запасы	1210	246 563	296 610	-
-	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
-	Дебиторская задолженность	1230	890 114	241 712	-
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	2 110	1 802 500	-
-	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 225	1 528	-
-	Прочие оборотные активы	1260	7	-	-
-	Итого по разделу II	1200	1 149 019	2 342 350	-
-	Баланс	1600	2 671 680	3 178 464	-

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.
	Пассив				
-	III. Капитал и резервы	1310	10	10	-
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)				
-	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
-	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
-	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
-	Резервный капитал	1360	-	-	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	69 382	(96 249)	-
-	Итого по разделу III	1300	69 392	(96 239)	-
-	IV. Долгосрочные обязательства	1410	-	-	-
-	Заемные средства				
-	Отложенные налоговые обязательства	1420	33	-	-
-	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
-	Итого по разделу IV	1400	33	-	-
-	V. Краткосрочные обязательства	1510	-	839 746	-
-	Заемные средства				
-	Кредиторская задолженность	1520	2 602 255	2 434 957	-
-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
-	Оценочные обязательства	1540	-	-	-
-	Оценочные обязательства по вознаграждениям работников	15401	-	-	-
-	Резервы предстоящих расходов прочие	15402	-	-	-
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
-	Итого по разделу V	1500	2 602 255	3 274 703	-
-	Баланс	1700	2 671 680	3 178 464	-

**Отчет о финансовых результатах
ООО "Региональные электрические сети"**

за Январь - Декабрь 2015 г.

Организация	Общество с ограниченной ответственностью "Региональные электрические сети"		Коды
	Идентификационный номер налогоплательщика		0710002
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии		31 12 2015
Организационно-правовая форма / форма собственности	Общество с ограниченной ответственностью / Частная		по ОКПО 65975505
Общество с ограниченной ответственностью			ИНН 7814628982
Единица измерения:	в тыс. рублей		по ОКВЭД 40.10.2
			по ОКОПФ / ОКФС 12300 16
			по ОКЕИ 384

Пояснения	Наименование показателя	Код	за Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
-	Выручка	2110	88 045	6 439
-	Себестоимость продаж	2120	(75 415)	(4 921)
-	Валовая прибыль (убыток)	2100	12 630	1 518
-	Коммерческие расходы	2210	-	-
-	Управленческие расходы	2220	-	(6 368)
-	Прибыль (убыток) от продаж	2200	12 630	(4 850)
-	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	217 068	50 504
-	Проценты к уплате	2330	(18 437)	(18 386)
-	Прочие доходы	2340	89	839 287
-	Прочие расходы	2350	(1 055)	(1 030 715)
-	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	210 295	(164 160)
-	Текущий налог на прибыль	2410	(9 748)	-
-	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	4	-
-	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(33)	-
-	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(34 883)	34 883
-	Прочее	2460	-	-
-	Чистая прибыль (убыток)	2400	165 631	(129 277)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код	за Январь - Декабрь 2015 г.	За Январь - Декабрь 2014 г.
-	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	165 631	(129 277)
-	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-