ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

В НОМЕРЕ:

Официальное издание Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

№ 04′2013
от 30 апреля

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
Обложка: фото
Эльвира Чуешкова

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 5

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.03.2013 № 38-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств жилого комплекса «Галактика» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная Московским пр., набережной Обводного канала, дом 114, участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 3, 5; участок ж/д «Малая Митрофаньевская ул. — Северное полукольцо», участки 3, 4 и 11; участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 6, 10, 11, 18, 21, 22, 23; Малая Митрофаньевская ул., дом 9, корп. 2, лит. А, заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Специализированное Строительно-Монтажное Объединение «ЛенСпецСМУ», в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2016 годы» 5

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.03.2013 № 39-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств жилого комплекса «Московские ворота» по адресу: г. Санкт-Петербург, Московский район, д. 115, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЖК Московский», в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы» 7

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.03.2013 № 49-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования № К-1 МЕГА, № К-2 МЕГА, № К-3 МЕГА, № К-4 МЕГА на 2013 год» . . 9

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 50-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 25, лит. А, заявителем по которому является Степов Виктор Васильевич, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы» . 10

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 51-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 19, лит. А, заявителем по которому является Паршкова Елена Владимировна, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы» . 12

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 52-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 31, лит. А, заявителем по которому является Тихонов Николай Николаевич, в связи

с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы» . 14

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 53-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 33, лит. А, заявителем по которому является Ким Маргарита Борисовна, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы» . 16

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 54-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 13 (участок 2), заявителем по которому является Щербаковский Григорий Зиновьевич, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы» . 18

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.03.2013 № 58-р «Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности» 20

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 03.04.2013 № 59-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Объединенные Пивоварни Хейнекен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» 41

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.04.2013 № 60-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств береговой насосной станции добавочной воды по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д. 108, корп. 1, лит. Б, заявителем по которому является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) в связи с присоединением мощности в ячейке распределительного устройства ПС на 2013–2014 годы» 44

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 05.04.2013 № 61-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория особой экономической зоны, участки 1, 2, 3 (Новоорловская), заявителем по которому является открытое акционерное общество «Особые экономические зоны», в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2014 годы» . . . 46

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 12.04.2013 № 64-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» 48

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.04.2013 № 65-р «О внесении изменений в отдельные распоряжения Комитета по тарифам Санкт Петербурга» 51

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.04.2013 № 66-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники “Рубин”» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» 86

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.04.2013 № 69-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский завод — Судостроение» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год» 89

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ 92

«Адамант», ООО 92
«Аэропорт Пулково», ОАО 94
«БЦ “АКВИЛОН”», ОАО 100
«Морской завод “Алмаз”», ОАО 102
«ЭК “Арго-Сервис”», ООО 104
«АТЭК», ЗАО 106
«АТЛАНТИК», ООО 109
«ЭЭУК “Авангард-Энерго”», ЗАО 111
«ПО “Баррикада”», ОАО 112
«Бавария», ООО 113
«Пансионат “Буревестник“», ЗАО 113
«ЦМТ и НТС», ООО 115
«Цветочная 6», ООО 117
«ДОЗ-2», ЗАО 119
«ЭКОЛ», ООО 121
«ЭКОН», ООО 123
«Электроаппарат», ОАО ВО 125
«Энергетические Системы», ООО 125
«Энергетический Альянс», ЗАО 127
«Энергия», ООО 129
«ЭнергоИнвест», ООО 131
«Энергопромсервис», ООО 133
«Энергосервис», ООО 135
«Гофра-2001», ООО 137
«Головной завод», ОАО 138
«ГРАДСТРОЙ», ООО 140
«Концерн “Гранит-Электрон”», ОАО 142
«ГСР ТЭЦ», ЗАО 142
«ИНТЕР РАО — Электрогенерация», ОАО (филиал «Северо-Западная ТЭЦ») 145
«Инженерная компания», ООО 147
«Иван Федоров», ОАО 147
«Ижорская энергетическая компания», ООО 148
«ДЦ “Кантемировский”», ОАО 151
«Ижора-Энергосбыт», ЗАО 152
«КировТЭК», ЗАО 153
«Компонент», ОАО 158
«Компрессор», ОАО 160
«Кожа», ОАО 161
«КОСМ “ЭНЕРГО”», ООО 161
«Прядильно-ниточный комбинат “Красная нить”», ОАО 164
«Завод Красная Заря. Системы цифровой связи», ЗАО 166
«Колпинская сетевая компания», ЗАО 167
«НПП “Краснознаменец”», ОАО 168
«Квартальная Котельная», ООО 168
«Ленинградский электромеханический завод», ОАО 171
«Ленэнерго», ОАО 173
«Ленпромгаз», ОАО 177
«ЛЕСПРОМ СПб», ОАО 178
«Трест Ленмостострой», ЗАО 179
«Санкт-Петербургское морское бюро машиностроения “Малахит”», ОАО 179
«Фирма Медполимер», ОАО 181
«МегаСтрой», ООО 182
«Петербургский метрополитен», ГУП 183
«МЕЗОНТЭК», ЗАО 185
«Петроспирт», ЗАО 185
«Морской порт Санкт-Петербург», ОАО 186
«Морской завод “Алмаз”», ОАО 187
«Завод по механизированной переработке бытовых отходов», ГУП 188
«Невская Мануфактура», ОАО 188
«НИИ командных приборов», ФГУП 190
НИУ ИТМО 191

Подписано в печать 30.04.2013.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 7,5. Тираж 300 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

№ 04′2013
30 апреля

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

«Новый Свет-ЭКО», ООО 192
«Обуховоэнерго», ООО 193
«Особые экономические зоны» (филиал ОАО «Особые экономические зоны» в г. Санкт-Петербурге), ОАО 195
«ПЕТЕРБУРГЗЕРНОПРОДУКТ», ЗАО 198
ПГУПС, ФГБОУ ВПО 199
«Пластполимер-Т», ЗАО 200
«Пролетарский завод», ОАО 201
«Петербургтеплоэнерго», ООО 202
«Ростелеком», ОАО 202
«Пулковская ТЭЦ», ООО 203
«РЭУ “Санкт-Петербургский”», филиал ОАО 203
«Фирма “РОСС”», ООО 204
«Аккумуляторная компания “Ригель”», ОАО 204
«Сетевое предприятие “Росэнерго”», ООО 206
«РУСТ-95», ЗАО 209
Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению — структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению — филиала ОАО «РЖД» . 210
«Северная мануфактура», ОАО 212
НПК «Северная заря», ОАО 213
«Штурманские приборы», ОАО 214
«Системы Безопасности Северо-Запад», ООО 214
«Славянка», ОАО, филиал «Санкт-Петербургский» 216
«Софийский бульвар», ООО 217
«Совавто-С.Петербург», ОАО 218
«Санкт-Петербургские электрические сети», ОАО . 219
«СВ-СИТИ», ЗАО 220
«Светлана», ОАО 221
«Таймс», ООО 222
«Техприбор», ОАО 223
«Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», ГУП 224
«Тепломагистраль», ЗАО 227
«Энергокомпания “Теплопоставка”», ООО 228
«Теплосервис», ООО 229
«ТГК-1», ОАО, филиал «Невский» 230
«Теплосеть Санкт-Петербурга», ОАО 230
«Телерадиокомпания “Петербург”», ОАО 232
«Водоканал Санкт-Петербурга», ГУП 232
«Троя», ООО 233
«Юго-Западная ТЭЦ», ОАО 234
«Научно-производственное предприятие “Вектор”», ЗАО 235
«ВКХ “ВодКомХоз”», ЗАО 235
«Водтрансприбор», ОАО 237
«Завод им. А. А. Кулакова», ОАО 238
«Возрождение», ООО 239
«Воздушные Ворота Северной Столицы», ООО . . . 240
«Завод им. М. И. Калинина», ОАО 242
«Завод “Реконд”», ОАО 243
«Завод станков-автоматов», ОАО 244
«Завод металлоконструкций», ЗАО 245
«Завод слоистых пластиков», ОАО 247

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

15.03.2013 38-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств жилого комплекса «Галактика» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная Московским пр., набережной Обводного канала, дом 114, участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 3, 5; участок ж/д «Малая Митрофаньевская ул. — Северное полукольцо», участки 3, 4 и 11; участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 6, 10, 11, 18, 21, 22, 23; Малая Митрофаньевская ул., дом 9, корп. 2, лит. А, заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Специализированное Строительно-Монтажное Объединение «ЛенСпецСМУ», в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2016 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 15.03.2013 № 89:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения 0,4 кВ (точки присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети»: ГРЩ-0,4 кВ жилого комплекса) энергопринимающих устройств жилого комплекса «Галактика» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория ограниченная Московским пр., набережной Обводного канала, дом 114, участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 3, 5; участок ж/д «Малая Митрофаньевская ул. — Северное полукольцо», участки 3, 4 и 11; участок ж/д «Варшавский вокзал — Малая Митрофаньевская ул.», участки 6, 10, 11, 18, 21, 22, 23; Малая Митрофаньевская ул., дом 9, корп. 2, лит. А, заявителем по которому является закрытое акционерное общество «Специализированное Строительно-Монтажное Объединение «ЛенСпецСМУ» (далее — Объект), в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2016 годы в размере 1 341 941,64 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, согласно приложению.

2. Определить, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Объекта в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2016 годы, составляет 29 877,0 кВт, в том числе электроприемники 1-й категории надежности электроснабжения — 7 470,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.03.2013 № 38-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**1 341 941,64**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	30,00
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	61 100,63
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего, в том числе:	1 280 342,85
3.1	Строительство новой ПС 110/10 кВ «Измайловская перспектива»	389 734,84
3.2	Строительство КЛ 110 кВ от РУ-110 кВ новой ПС110/10 «Измайловская перспектива» до ПС «Центральная» ОАО «ФСК ЕЭС»	107 286,12
3.3	Строительство 7 штук РТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью по 1250 кВА	83 140,41
3.4	Строительство 22 штук 2БКТП-10/0,4 кВ с трансформаторами мощностью по 1250 кВА	131 262,00
3.5	Строительство 2КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС «Измайловская перспектива» до новых РТП и ТП	325 291,03
3.6	Строительство 4КЛ 0,4кв от РУ-0,4 кВ РТП и ТП до ГРЩ жилого комплекса	243 628,45
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	15,00
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	5,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	448,16

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

15.03.2013 39-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств жилого комплекса «Московские ворота» по адресу: г. Санкт-Петербург, Московский район, д. 115, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЖК Московский», в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 15.03.2013 № 90:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения 0,4 кВ (точки присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети»: ГРЩ-0,4 кВ жилого дома) энергопринимающих устройств жилого комплекса «Московские ворота» по адресу: г. Санкт-Петербург, Московский район, д. 115, заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЖК Московский» (далее — Объект), в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы в размере 176 458,27 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, согласно приложению.

2. Определить, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Объекта в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы, составляет 3 928,5 кВт, в том числе электроприемники 1-й категории надежности электроснабжения — 1 178,5 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.03.2013 № 39-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**176 458,27**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	8,25
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	8 034,07
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего, в том числе:	168 351,13
3.1	Строительство новой ПС 110/10 кВ «Измайловская перспектива»	51 245,88
3.2	Строительство КЛ 110 кВ от РУ-110 кВ новой ПС110/10 «Измайловская перспектива» до ПС «Центральная» ОАО «ФСК ЕЭС»	14 106,96
3.3	Строительство РТП-10/0,4 кВ с двумя трансформаторами мощностью по 1250 кВА	10 932,06
3.4	Строительство 2БКТП-10/0,4 кВ, 3 штуки с трансформаторами мощностью по 1250 кВА	17 259,52
3.5	Строительство 2КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ новой ПС «Измайловская перспектива» до новых РТП и ТП	42 772,22
3.6	Строительство 4КЛ 0,4кв от РУ-0,4 кВ РТП и ТП до ГРЩ жилого комплекса	32 034,49
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3,93
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	1,96
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	58,93

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

27.03.2013 49-р

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования № К-1 МЕГА, № К-2 МЕГА, № К-3 МЕГА, № К-4 МЕГА на 2013 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 21.12.2012 № 1362 «О внесении изменений в постановления Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346, от 29.12.2011 № 1777», распоряжением Комитета по транспорту от 28.02.2013 № 12-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по транспорту от 10.09.2009 № 170-р» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.03.2013 № 121:

1. Установить на 2013 год тарифы на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования:

— № К-1 МЕГА в размере — не более 31,0 рубля за одну поездку или одно место багажа;

— № К-2 МЕГА в размере — не более 31,0 рубля за одну поездку или одно место багажа;

— № К-3 МЕГА в размере — не более 31,0 рубля за одну поездку или одно место багажа;

— № К-4 МЕГА в размере — не более 31,0 рубля за одну поездку или одно место багажа.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Внесен в Реестр
нормативных правовых актов
Санкт-Петербурга 29 марта 2013 года
Регистрационный № 14721

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 50-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 25, лит. А, заявителем по которому является Степов Виктор Васильевич, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.03.2013 № 122:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»: РУ — 0,4 кВ ТП-499) энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 25, лит. А, заявителем по которому является Степов Виктор Васильевич (далее — Объект), в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы в размере 36,96 тыс. руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Определить, что присоединяемая мощность Объекта в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы составляет 30,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 50-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**36,96**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	23,79
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7,68
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	5,49

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 51-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 19, лит. А, заявителем по которому является Паршкова Елена Владимировна, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.03.2013 № 123:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»: РУ — 0,4 кВ ТП-499) энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 19, лит. А, заявителем по которому является Паршкова Елена Владимировна (далее — Объект), в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы в размере 61,60 тыс. руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Определить, что присоединяемая мощность Объекта в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы составляет 50,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 51-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**61,60**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	39,65
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	12,80
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	9,15

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 52-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 31, лит. А, заявителем по которому является Тихонов Николай Николаевич, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.03.2013 № 124:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»: РУ — 0,4 кВ ТП-499) энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 31, лит. А, заявителем по которому является Тихонов Николай Николаевич (далее — Объект), в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы в размере 36,96 тыс. руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Определить, что присоединяемая мощность Объекта в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы составляет 30,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 52-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**36,96**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	23,79
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	7,68
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	5,49

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 53-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 33, лит. А, заявителем по которому является Ким Маргарита Борисовна, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.03.2013 № 125:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»: РУ — 0,4 кВ ТП-499) энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 33, лит. А, заявителем по которому является Ким Маргарита Борисовна (далее — Объект), в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы в размере 49,28 тыс. руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Определить, что присоединяемая мощность Объекта в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы составляет 40,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 53-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**49,28**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	31,72
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	10,24
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	7,32

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 54-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 13 (участок 2), заявителем по которому является Щербаковский Григорий Зиновьевич, в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 29.03.2013 № 126:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения к сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»: РУ — 0,4 кВ ТП-499) энергопринимающих устройств жилого дома по адресу: г. Санкт-Петербург, п. Молодежное, ул. Почтовая, д. 13 (участок 2), заявителем по которому является Щербаковский Григорий Зиновьевич (далее — Объект), в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы в размере 61,60 тыс. руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, согласно приложению.

2. Определить, что присоединяемая мощность Объекта в связи с перераспределением мощности по 3-й категории надежности электроснабжения от потребительского жилищно-строительного кооператива «Волна» по индивидуальному проекту на 2013–2014 годы составляет 50,0 кВт.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 54-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**61,60**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	39,65
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	12,80
3	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	9,15

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

29.03.2013 58-р

Об установлении Требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

В соответствии со статьей 25 Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности», пунктом 72 плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в Российской Федерации, направленных на реализацию Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», утвержденного распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 1830-р, 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 29.03.2013 № 130:

1. Установить Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности (далее — Требования), согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить, что Требования распространяются на организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности, в том числе на организации, указанные в приложении 2 к настоящему распоряжению.

3. Установить, что программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (далее — Программы), утвержденные организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, срок реализации которых начинается с 2013 года, должны быть разработаны в соответствии с Требованиями.

4. Установить, что Программа, утвержденная организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности, разрабатывается на период реализации производственной и (или) инвестиционной программы (в том числе с учетом мероприятий, объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организации). В случае если организация разрабатывает инвестиционную программу, период действия которой превышает срок реализации производственной программы, Программа разрабатывается на период действия инвестиционной программы. В случае если в отношении организации устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа разрабатывается на период действия указанных долгосрочных тарифов.

5. Установить, что Программы, срок реализации которых начинается с 2013 года, должны быть разработаны в соответствии с Требованиями не позднее 3 месяцев с момента вступления в силу настоящего распоряжения.

6. Установить, что утвержденные Программы, срок реализации которых включает в себя 2013 год, должны быть откорректированы в части показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности 2013 года и последующих лет в соответствии с Требованиями не позднее 3 месяцев с момента вступления в силу настоящего распоряжения.

7. Установить, что при внесении изменений в Программы они подлежат утверждению в порядке, в котором утверждаются Программы. Изменения, которые вносятся в Программы, утверждаются до 1 октября текущего года.

8. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.08.2010 № 143-р «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности».

9. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Внесен в Реестр
нормативных правовых актов
Санкт-Петербурга 02 апреля 2013 года
Регистрационный № 14742

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 58-р

Требования к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, включают в себя:

1. Пояснительную записку с кратким описанием, целями и задачами, указанием основных направлений энергосбережения и повышения энергетической эффективности, расчетом технико-экономического эффекта, обоснованием финансовых потребностей на реализацию Программы (с разбивкой по годам и мероприятиям), информацией о тарифных последствиях реализации Программы для потребителей (на период ее реализации плюс один год).

2. Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации Программы, согласно приложению 1 к настоящим Требованиям, а также значения целевых показателей Программы.

3. Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения согласно приложению 2 к настоящим Требованиям.

4. Информацию об источниках финансирования мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности с разбивкой по годам, согласно приложению 3 к настоящим Требованиям.

5. Технико-экономические показатели реализации Программы с указанием ожидаемых результатов в натуральном и стоимостном выражении, в том числе экономического и технологического эффекта от их реализации и ожидаемых сроков их окупаемости, согласно приложению 4 к настоящим Требованиям.

6. Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, согласно приложению 5 к настоящим Требованиям.

Приложение 1
к Требованиям

Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности, достижение которых должно быть обеспечено в результате реализации программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности

№ п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя*	Единица измерения**
1.	**Сбыт электрической энергии (мощности)**	
1.1.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета	%
1.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
1.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
1.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по сбыту электрической энергии (мощности)	т.у.т./км., %
2.	**Услуги по передаче электрической энергии**	
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях	кВт.ч, %
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
2.3	Увеличение доли услуг по передаче электрической энергии (мощности) по приборам учета	%
2.4.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
2.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
2.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
2.7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)	т.у.т./км., %
3.	**Производство тепловой энергии**	
3.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал,%
3.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал, %
3.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал, %
3.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт.ч/Гкал, %
3.5.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал, %
3.6.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
3.7.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
3.8.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
3.9.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
4.	**Услуги по передаче тепловой энергии**	
4.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал,%
4.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии в сеть	кВт.ч/Гкал, %
4.3.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
4.4.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
4.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
4.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
5.	**Производство и услуги по передаче тепловой энергии**	
5.1.	Снижение потерь тепловой энергии в тепловых сетях	Гкал,%
5.2.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал,%
5.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии	кг/Гкал, %
5.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал, %
5.5.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кВт.ч/Гкал, %
5.6.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал, %
5.7.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
5.8.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
5.9.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
5.10.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %

* В качестве начальных значений целевых показателей реализации Программы принимаются фактически достигнутые значения на конец года, предшествующего началу реализации Программы, выраженные в натуральных единицах. Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов и (или) являющиеся целевыми индикаторами выполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

** Изменение целевых показателей, предусмотренных Программой, устанавливается в натуральных и относительных единицах измерения.

6.	**Производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки**	
6.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды	кВт.ч, %
6.2.	Снижение потерь электрической энергии в электрической сети	кВт.ч, %
6.3.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды	Гкал.,%
6.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электрической энергии с шин	г/кВт.ч,%
6.5.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов	кг/Гкал, %
6.6	Снижение расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3, %
6.7.	Снижение расхода воды на отпуск электрической энергии с шин	м3,%
6.8.	Снижение удельного расхода воды на отпуск электроэнергии с шин	м3/кВт.ч, %
6.9.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов	м3/Гкал, %
6.10.	Увеличение доли отпуска электрической энергии потребителям по приборам учета	%
6.11.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии потребителям по приборам учета	%
6.12.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
6.13.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
6.14.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
7.	**Услуги по холодному водоснабжению**	
7.1.	Снижение потерь воды в водопроводных сетях	м3,%
7.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
7.3.	Снижение удельного расхода электрической энергии на холодное водоснабжение	кВт.ч/м3, %
7.4.	Увеличение доли отпуска воды потребителям по приборам учета	%
7.5.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
7.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
7.7.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
7.8.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по холодному водоснабжению	т.у.т./км., %
8.	**Услуги по водоотведению**	
8.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
8.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение	кВт.ч/ м3, %
8.3.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%

8.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
8.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
8.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по водоотведению	т.у.т./км., %
9.	**Услуги по очистке сточных вод**	
9.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
9.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на очистку сточных вод	кВт.ч/м3, %
9.3.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
9.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
9.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
9.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по очистке сточных вод	т.у.т./км., %
10.	**Услуги по утилизации твердых бытовых отходов**	
10.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
10.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
10.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
10.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
10.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по утилизации твердых бытовых отходов	т.у.т./км., %
11.	**Услуги по захоронению твердых бытовых отходов**	
11.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
11.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
11.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
11.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
11.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по захоронению твердых бытовых отходов	т.у.т./км., %

12.	**Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении**	
12.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
12.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
12.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
12.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
12.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении	т.у.т./км., %
12.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии используемой компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении	кВт.ч/км.,%
13.	**Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**	
13.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
13.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
13.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
13.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
13.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях	т.у.т./км., %
13.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии используемой компанией при оказании транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях	кВт.ч/км.,%
14.	**Услуги по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном**	
14.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
14.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
14.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
14.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %

14.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном	т.у.т./км., %
15.	**Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям**	
15.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
15.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
15.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
15.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
15.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	т.у.т./км., %
15.6.	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям	м3, %
16.	**Услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств**	
16.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды	кВт.ч, %
16.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии	%
16.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	кВт.ч/м2,%
16.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании	Гкал/м3, %
16.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств	т.у.т./км., %

Приложение 2
к Требованиям

Перечень обязательных мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности и сроки их проведения

№ п/п	Наименование мероприятий*	Сроки проведения
1	2	3
1.	Организационные мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	
1.1.	Проведение энергетического обследования	1 раз в 5 лет
2.	Технические и технологические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	В соответствии с приложением 4 к Требованиям
2.1.	Тепловая изоляция трубопроводов и повышение энергетической эффективности оборудования тепловых пунктов, разводящих трубопроводов отопления и горячего водоснабжения	
2.2.	Восстановление/внедрение циркуляционных систем горячего водоснабжения, проведение гидравлической регулировки	
2.3.	Установка частотного регулирования приводов насосов в системах горячего водоснабжения	
2.4.	Модернизация котельных с использованием энергоэффективного оборудования с высоким коэффициентом полезного действия	
2.5.	Строительство котельных с использованием энергоэффективных технологий с высоким коэффициентом полезного действия	
2.6.	Внедрение систем автоматизации работы и загрузки котлов, общекотельного и вспомогательного оборудования, автоматизация отпуска тепловой энергии потребителям; снижение энергопотребления на собственные нужды котельных	
2.7.	Строительство тепловых сетей с использованием энергоэффективных технологий	
2.8.	Замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции	
2.9.	Использование телекоммуникационных систем централизованного технологического управления системами теплоснабжения	
2.10.	Установка регулируемого привода в системах водоснабжения и водоотведения	
2.11.	Внедрение частотно-регулируемого привода электродвигателей тягодутьевых машин и насосного оборудования, работающего с переменной нагрузкой	
2.12.	Мероприятия по сокращению потерь воды, внедрение систем оборотного водоснабжения	
2.13.	Мероприятия по сокращению объемов электрической энергии, используемой при передаче (транспортировке) воды	
2.14.	Оснащение зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, приборами учета используемых энергетических ресурсов	
2.15.	Повышение тепловой защиты зданий, строений, сооружений организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, при капитальном ремонте, утепление зданий, строений, сооружений	
2.16.	Автоматизация потребления тепловой энергии зданиями, строениями, сооружениями	
2.17.	Строительство зданий, строений, сооружений в соответствии с установленными законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности требованиями энергетической эффективности	
2.18.	Перекладка электрических сетей для снижения потерь электрической энергии	

* Программы могут содержать иные мероприятия, обеспечивающие экономию энергетических ресурсов и эффективное их использование.

Приложение 3
к Требованиям

Источники финансирования Программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (в прогнозных ценах соответствующих лет), тыс. рублей (без НДС)*

№№	Источник финансирования	План** года N	План** года N+1	План** года N+2	Итого
1	2	3	4	5	6
1	**Собственные средства**				
1.1.	**Прибыль, направляемая на инвестиции:**				
1.1.1.	в т.ч. прибыль на развитие производства (учтенная в тарифе)				
1.1.2.	в т.ч. прибыль от нерегулируемых видов деятельности				
1.1.3.	в т.ч. от технологического присоединения (подключения)				
1.1.4.	Прочая прибыль				
…					
1.2.	**Амортизация**				
1.2.1.	Амортизация, учтенная в тарифе				
1.2.2.	Неиспользованная амортизация прошлых лет				
…					
1.3.	**Прочие собственные средства**				
1.3.1.	в т.ч. средства допэмиссии				
…					
1.4.	Остаток собственных средств на начало года (нераспределенная прибыль)				
…					
2.	**Привлеченные средства, в т.ч.:**				
2.1.	Займы/Кредиты				
2.2.	Бюджетное финансирование				
2.3.	Прочие привлеченные средства				
…					
	ВСЕГО источников финансирования				

* в случае если:
— в Программу включены мероприятия инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, Программа разрабатывается на период действия инвестиционной программы;
— в отношении организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности, устанавливаются долгосрочные тарифы, Программа разрабатывается на период действия долгосрочных тарифов.

** план, в соответствии с утвержденной Программой.

Приложение 4
к Требованиям

Технико-экономические показатели реализации Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности
(в прогнозных ценах соответствующих лет)

№	Целевой показатель	Ед. изм.	Наименование мероприятия	Источник финансирования*	Плановый объем финансирования, тыс.руб.**			Технико-экономический эффект от реализации мероприятий****									Простой срок окупаемости инвестиций, лет*****	Планируемый показатель на конец реализации Программы	Изменение показателя, % 24=(1-ст.9/ст.23)*100
								Всего			год N			год N+1			год N+2		
					Всего	План года N	План года N+1.	План года N+2	Ожидаемое значение показателя на конец года N-1 ***	кВт.ч., Гкал, и др.	тыс.руб.	%	кВт.ч., Гкал, и др.	тыс.руб.	%	кВт.ч., Гкал, и др.	тыс.руб.	%			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25
Итого по программе энергосбережения																								

* Источник финансирования указывается в соответствии с пунктом источника финансирования приложения № 3 к настоящим Требованиям.

** Без учета НДС.

*** Фактически достигнутый показатель на начало периода реализации Программы, отражается в натуральных и (или) в относительных единицах.

**** Ожидаемый технологический эффект от реализации мероприятия определяется как планируемое сокращение расхода энергетических ресурсов в результате выполнения мероприятия и рассчитывается как разница ожидаемого значения показателя в году, предшествующему году начала осуществления данного мероприятия, и прогнозного значения показателя расхода энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия, в разрезе каждого вида энергетического ресурса; ожидаемый экономический эффект от реализации мероприятия определяется как экономия расходов на приобретение энергетических ресурсов, достигнутая в результате осуществления мероприятия, рассчитанная исходя из ожидаемого объема снижения потребления соответствующего энергетического ресурса в расчетном году реализации мероприятия и прогнозных цен на энергетические ресурсы на соответствующий период в разрезе каждого вида ресурса.

***** Ожидаемый срок окупаемости мероприятия определяется как период, в течение которого затраты на выполнение соответствующего мероприятия будут компенсированы суммарной величиной ожидаемого экономического эффекта от его реализации.

Приложение 5
к Требованиям

Показатели энергетической эффективности объектов, создание или модернизация которых планируется производственными и/или инвестиционными программами организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности

№ п/п	Наименование вида деятельности/целевого показателя*
1.	**Сбыт электрической энергии (мощности)**
1.1.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета
1.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
1.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
1.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
1.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по сбыту электрической энергии (мощности)
2.	**Услуги по передаче электрической энергии**
2.1.	Снижение потерь электрической энергии в сетях
2.2.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
2.3.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета
2.4.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
2.5.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
2.6.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
2.7.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по передаче электрической энергии (мощности)
3.	**Производство тепловой энергии**
3.1.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды
3.2.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии
3.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов
3.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов
3.5.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии
3.6.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов
3.7.	Снижение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии
3.8.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии (мощности) потребителям по приборам учета
3.9.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
3.10.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании

* Программы могут содержать иные показатели, отражающие размер экономии энергетических ресурсов или являющиеся целевыми индикаторами исполнения мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

3.11.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
4.	**Услуги по передаче тепловой энергии**
4.1.	Снижение потерь тепловой энергии в сетях
4.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на единицу передаваемой тепловой энергии
4.3.	Снижение расхода электрической энергии на хозяйственные нужды
4.4.	Снижение расхода тепловой энергии на хозяйственные нужды
4.5.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды
4.6.	Увеличение доли отпуска тепловой энергии (мощности) потребителям по приборам учета
4.7.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
4.8.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
4.9.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
5.	**Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки**
5.1.	Снижение расхода электроэнергии на собственные нужды
5.2.	Снижение расхода тепловой энергии на собственные нужды
5.3.	Снижение удельного расхода условного топлива на выработку тепловой энергии
5.4.	Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии с коллекторов
5.5.	Снижение удельного расхода воды на выработку тепловой энергии
5.6.	Снижение удельного расхода воды на отпуск тепловой энергии с коллекторов
5.7.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды
5.8.	Снижение удельного расхода электрической энергии на выработку тепловой энергии
5.9.	Снижение удельного расхода электрической энергии на отпуск тепловой энергии с коллекторов
5.10.	Увеличение доли отпуска электрической энергии (мощности) потребителям по приборам учета
5.11.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
5.12.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
5.13.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
6.	**Услуги по холодному водоснабжению**
6.1.	Снижение потерь воды в водопроводных сетях
6.2.	Снижение расхода воды на хозяйственные нужды
6.3.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
6.4.	Снижение удельного расхода электрической энергии на холодное водоснабжение
6.5.	Увеличение доли отпуска водных ресурсов потребителям по приборам учета
6.6.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
6.7.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
6.8.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании

6.9.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по холодному водоснабжению
7.	**Услуги по водоотведению**
7.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
7.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на водоотведение
7.3.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
7.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
7.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
7.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по водоотведению
8.	**Услуги по очистке сточных вод**
8.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
8.2.	Снижение удельного расхода электрической энергии на очистку сточных вод
8.3.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
8.4.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
8.5.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
8.6.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по очистке сточных вод
9.	**Услуги по утилизации твердых бытовых отходов**
9.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
9.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
9.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
9.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
9.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по утилизации твердых бытовых отходов
9.6.	Снижение расхода условного топлива на единицу утилизируемых твердых бытовых отходов
9.7.	Снижение расхода электрической энергии на единицу утилизируемых твердых бытовых отходов
10.	**Услуги по захоронению твердых бытовых отходов**
10.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
10.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
10.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
10.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
10.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по захоронению твердых бытовых отходов

11.	**Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении**
11.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
11.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
11.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
11.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
11.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
11.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии используемой компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
12.	**Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении**
12.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
12.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
12.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
12.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
12.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
12.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии используемой компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении
13.	**Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях**
13.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
13.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
13.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
13.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
13.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях
13.6.	Сокращение удельного расхода электрической энергии используемой компанией при оказании транспортных услуг, оказываемых на подъездных железнодорожных путях
14.	**Услуги по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном**
14.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
14.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
14.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
14.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании

14.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном
15.	**Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям**
15.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
15.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
15.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
15.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
15.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям
15.6.	Снижение технологического расхода газа при оказании услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям
16.	**Услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств**
15.1.	Снижение расхода электрической энергии на собственные нужды
16.2.	Увеличение оснащенности зданий, строений, сооружений, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании, приборами учета используемых энергоресурсов: воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии
16.3.	Сокращение удельного расхода электрической энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
16.4.	Сокращение удельного расхода тепловой энергии в зданиях, строениях, сооружениях, находящихся в собственности компании и/или на другом законном основании
16.5.	Сокращение удельного расхода горюче-смазочных материалов используемых компанией при оказании услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 29.03.2013 № 58-р

Организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности

№ п/п	Наименование вида деятельности/Наименование организации
1.	**Сбыт электрической энергии (мощности)**
1.1	ОАО «Петербургская сбытовая компания»
1.2	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»
1.3	ООО «Оборонэнергосбыт»
1.4	ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»
2.	**Услуги по передаче электрической энергии**
2.1	ЗАО «Канонерский судоремонтный завод»
2.2	ЗАО «Киров ТЭК»
2.3	ЗАО «Колпинская сетевая компания»
2.4	ЗАО «Курортэнерго»
2.5	ЗАО «Региональные энергетические сети»
2.6	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»
2.7	ОАО «Аэропорт «Пулково»
2.8	ОАО «ЛОМО»
2.9	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
2.10	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)
2.11	ОАО «Объединенная энергетическая компания»
2.12	ОАО «Петродворцовая электросеть»
2.13	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «Российские железные дороги»)
2.14	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»
2.15	ОАО энергетики и электрификации «Ленэнерго»
2.16	ООО «Воздушные ворота северной столицы»
2.17	ООО «Ижорская энергетическая компания»
2.18	ООО «Производственное объединение «Пекар»
2.19	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»
2.20	ООО «Славянская энергосетевая компания»
2.21	СПб ГУП «Ленсвет»
2.22	СПб ГУП «Петербургский метрополитен»
3.	**Производство тепловой энергии**
3.1	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
3.2	ООО «Адамант»
3.3	ООО «КОСМ «Энерго»
3.4	ООО «Петербургская торгово-промышленная компания»
3.5	ООО «Таймс»
3.6	ООО «Энергоинвест»
3.7	ООО «Энергопромсервис»
4.	**Услуги по передаче тепловой энергии**
4.1	ЗАО «Тепломагистраль»
4.2	ЗАО «Эксплуатационно-энергетическая управляющая компания «Авангард-Энерго»

4.3	ОАО «Водтрансприбор»
4.4	ОАО «Аэропорт «Пулково»
4.5	ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»
4.6	ООО «Воздушные ворота северной столицы»
4.7	ООО «Инженерная компания»
4.8	ООО «Фирма «РОСС»
5.	**Производство и услуги по передаче тепловой энергии**
5.1	Государственное научное учреждение ВНИИ растениеводства имени Н.И.Вавилова
5.2	ГОУ ВПО «Петербургский государственный университет путей сообщения»
5.3	ГОУ ВПО «Санкт-Петербургский государственный политехнический университет»
5.4	ГУП « Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
5.5	ЗАО «АТЭК»
5.6	ЗАО «ДОЗ-2»
5.7	ЗАО «Завод Красная Заря. Системы цифровой связи»
5.8	ЗАО «Завод металлоконструкций»
5.9	ЗАО «Киров ТЭК»
5.10	ЗАО «МЕЗОНТЕК»
5.11	ЗАО «Научно-производственное предприятие «Вектор»
5.12	ЗАО «Пансионат «Буревестник»
5.13	ЗАО «ПЕТЕРБУРГЗЕРНОПРОДУКТ»
5.14	ЗАО «Петроспирт»
5.15	ЗАО «Пластполимер-Т»
5.16	ЗАО «Редэс Лтд»
5.17	ЗАО «Ресурс-Экономия»
5.18	ЗАО «РУСТ-95»
5.19	ЗАО «СВ-Сити»
5.20	ЗАО «Сокол»
5.21	ЗАО «Трест Ленмостострой»
5.22	ЗАО «Энергетический Альянс»
5.23	ОАО «Аккумуляторная компания «Ригель»
5.24	ОАО «Бавария»
5.25	ОАО «БИЗНЕС-ЦЕНТР «АКВИЛОН»
5.26	ОАО ВО «Электроаппарат»
5.27	ОАО «Головной завод»
5.28	ОАО «Государственный оптический институт имени С.И.Вавилова»
5.29	ОАО «Концерн «Гранит-Электрон»
5.30	ОАО «Деловой Центр «Кантемировский»
5.31	ОАО «Завод «Реконд»
5.32	ОАО «Завод слоистых пластиков»
5.33	ОАО «Завод станков-автоматов»
5.34	ОАО «Завод имени А.А.Кулакова»
5.35	ОАО «Иван Федоров»
5.36	ОАО «Кожа»
5.37	ОАО «Компонент»
5.38	ОАО «Компрессор»
5.39	ОАО «Ленинградский электромеханический завод»
5.40	ОАО «ЛЕНПОЛИГРАФМАШ»

5.41	ОАО «Ленпромгаз»
5.42	ОАО «Леспром СПб»
5.43	ОАО «ЛОМО»
5.44	ОАО междугородной и международной связи «Ростелеком»
5.45	ОАО «Морской завод Алмаз»
5.46	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»
5.47	ОАО Научно-производственный комплекс «Северная Заря»
5.48	ОАО «Невская мануфактура»
5.49	ОАО «Особые экономические зоны»
5.50	ОАО «Производственное объединение «Баррикада»
5.51	ОАО «Пролетарский завод»
5.52	ОАО «Прядильно-ниточный комбинат «Красная нить»
5.53	ОАО «Ремонтно-эксплуатационное управление» филиал «Санкт-Петербургский»
5.54	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению — СП «Трансэнерго» — филиала ОАО «Российские железные дороги»)
5.55	ОАО «Русские самоцветы»
5.56	ОАО «Рыбокомбинат»
5.57	ОАО «Санкт-Петербургское морское бюро машиностроения «Малахит»
5.58	ОАО «Светлана»
5.59	ОАО «Северная мануфактура»
5.60	ОАО «Совавто-С.Петербург»
5.61	ОАО «Телерадиокомпания «Петербург»
5.62	ОАО «Техприбор»
5.63	ОАО «Фирма Медполимер»
5.64	ОАО «Штурманские приборы»
5.65	ООО «Атлантик»
5.66	ООО «Балтийский завод - Судостроение»
5.67	ООО «Возрождение»
5.68	ООО «Гофра - 2001»
5.69	ООО «ГРАДСТРОЙ»
5.70	ООО «ИнвестКонсалт»
5.71	ООО «ИНТЕРМ»
5.72	ООО «Институт Гипроникель»
5.73	ООО «Квартальная Котельная»
5.74	ООО «МегаСтрой»
5.75	ООО «Производственное объединение «Пекар»
5.76	ООО «Петербургтеплоэнерго»
5.77	ООО «Питерэнерго»
5.78	ООО «Пулковская ТЭЦ»
5.79	ООО «САНЛИТ-Т»
5.80	ООО «Системы Безопасности Северо-Запад»
5.81	ООО «Софийский бульвар»
5.82	ООО «Теплосервис»
5.83	ООО «Топливно-энергетический комплекс объединения «Скороход»
5.84	ООО «Троя»
5.85	ООО «Цветочная 6»
5.86	ООО «Центр международной торговли и научно-технического сотрудничества»
5.87	ООО «ЭКОН»

5.88	ООО «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис»
5.89	ООО «Эксплуатация коммерческой недвижимости»
5.90	ООО «Энергетические системы»
5.91	ООО «Энергия»
5.92	ООО «Энергокомпания «Теплопоставка»
5.93	ООО «Энергосервис»
5.94	ООО «ЭНЕРГЭС»
5.95	ООО «ЭРМАС»
5.96	ООО «Юнит»
5.97	Ордена Ленина сельскохозяйственный производственный Кооператив «Племенной завод по разведению крупного рогатого скота черно-пестрой породы «Детскосельский»
5.98	СПб ГУП «Петербургский метрополитен»
5.99	ФГБОУ ВПО «Государственный университет морского и речного флота имени адмирала С.О.Макарова»
5.100	ФГБОУ ВПО «Санкт-Петербургский национальный исследовательский университет информационных технологий, механики и оптики»
5.101	ФГУП «Завод имени М.И. Калинина»
5.102	ФГУП «Научно-исследовательский институт командных приборов»
5.103	ФГУП «Научно- производственное предприятие «Краснознаменец»
6.	**Производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки**
6.1	ЗАО «ГСР ТЭЦ»
6.2	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»
6.3	ОАО «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И. Ползунова»
6.4	ОАО «Юго-Западная ТЭЦ»
6.5	ООО «Обуховоэнерго»
6.6	Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «ИНТЕР РАО – ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ»
7.	**Услуги по холодному водоснабжению**
7.1	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
7.2	ЗАО «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
7.3	ЗАО «АТЭК»
7.4	ЗАО «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз»
7.5	ЗАО «ГСР Водоканал»
7.6	ОАО «Аэропорт «Пулково»
7.7	ОАО «Водтрансприбор»
7.8	ОАО «Особые экономические зоны»
7.9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению — СП «Трансэнерго» — филиала ОАО «Российские железные дороги»)
7.10	ОАО «Славянка»
7.11	ООО «Воздушные ворота северной столицы»
7.12	ООО «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис»
8.	**Услуги по водоотведению**
8.1	ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»
8.2	ЗАО «Агентство по реконструкции и застройке нежилой зоны «Шушары»
8.3	ЗАО «АТЭК»
8.4	ЗАО «Водокоммунальное хозяйство «ВодКомХоз»
8.5	ОАО «Водтрансприбор»
8.6	ЗАО «ГСР Водоканал»
8.7	ОАО «Аэропорт «Пулково»

8.8	ОАО «Особые экономические зоны»
8.9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению — СП «Трансэнерго» — филиала ОАО «Российские железные дороги»)
8.10	ОАО «Славянка»
8.11	ООО «Воздушные ворота северной столицы»
8.12	ООО «Фирма «РОСС»
8.13	ООО «ЭКОПРОМ»
8.14	ООО «Эксплуатационная компания «Арго-Сервис»
9.	**Услуги по очистке сточных вод**
9.1	ЗАО «ГСР Водоканал»
10.	**Услуги по утилизации твердых бытовых отходов**
10.1	СПб ГУП «Завод по механизированной переработке отходов (МПБО-II)»
11.	**Услуги по захоронению твердых бытовых отходов**
11.1	ЗАО «Завод комплексной переработки отходов»
11.2	СПб ГУП «Завод по механизированной переработке отходов (МПБО-II)»
11.3	ООО «Новый Свет - ЭКО»
11.4	ООО «Полигон ТБО»
12.	**Услуги по перевозке пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении**
12.1	ОАО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания»
13.	Транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях
13.1	ГУП « Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
13.2	ЗАО «Локомотив» - ДО ОАО «Кировский завод»
13.3	ОАО «Адмиралтейские верфи»
13.4	ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»
13.5	ООО « Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания»
14.	**Услуги по перевозке пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном**
14.1	ОАО «АТП-31»
14.2	ОАО «Третий парк»
14.3	ООО «АТП Барс-2»
14.4	ООО «Вест-Сервис»
14.5	ООО «Пальмира»
14.6	ООО «Питеравто»
14.7	ООО «Шпунт Северо-Запад»
14.8	СПб ГУП «Петербургский метрополитен»
14.9	СПб ГУП «Горэлектротранс»
14.10	СПб ГУП «Пассажиравтотранс»
15.	**Услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям**
15.1	ОАО «Леноблгаз»
15.2	ООО «ПетербургГаз»
16.	**Услуги по перемещению и хранению задержанных транспортных средств**
16.1	ЗАО «Север»
16.2	ООО «Алькор»
16.3	ООО «Исток»
16.4	ООО «Нева-Спорт»
16.5	СПб ГУП «Городской центр автостоянок и гаражей»

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

03.04.2013 59-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Объединенные Пивоварни Хейнекен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», 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 03.04.2013 № 139:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Объединенные Пивоварни Хейнекен» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям № 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 03.04.2013 № 59-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Объединенные Пивоварни Хейнекен»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	931,59	—	945,99	953,19	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1099,28	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 03.04.2013 № 59-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Объединенные Пивоварни Хейнекен»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1093,17	—	1108,57	1116,27	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1289,94	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

05.04.2013 60-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств береговой насосной станции добавочной воды по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д. 108, корп. 1, лит. Б, заявителем по которому является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) в связи с присоединением мощности в ячейке распределительного устройства ПС на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 05.04.2013 № 141:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на уровне напряжения 6 кВ (точка присоединения к сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»: РУСН-6 кВ ПС 110/35/6 кВ «Красный Октябрь») энергопринимающих устройств береговой насосной станции добавочной воды по адресу: г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д. 108, корп. 1, лит. Б, заявителем по которому является открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) (далее — Объект), в связи с присоединением мощности в ячейке распределительного устройства ПС на 2013–2014 годы в размере 195,84 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, согласно приложению.

2. Определить, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Объекта в связи с присоединением мощности в ячейке распределительного устройства ПС на 2013–2014 годы составляет 260,77 кВт (293,0 кВА) по 3-й категории надежности электроснабжения.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

И. о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **И. И. Бугославская**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 05.04.2013 № 60-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**195,84**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	115,00
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	38,33
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	15,39
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	27,12

Утверждаю
И. о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **И. И. Бугославская**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

05.04.2013 61-р

Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория особой экономической зоны, участки 1, 2, 3 (Новоорловская), заявителем по которому является открытое акционерное общество «Особые экономические зоны», в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2014 годы

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерск ому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», 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 05.04.2013 № 142:

1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на уровне напряжения 10 кВ (точки присоединения к сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»: ЗРУ-10 кВ ПС 110/10 №94 «Стенд») энергопринимающих устройств открытого акционерного общества «Особые экономические зоны» по адресу: г. Санкт-Петербург, территория особой экономической зоны, участки 1, 2, 3 (Новоорловская), заявителем по которому является открытое акционерное общество «Особые экономические зоны» (далее — Объект), в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2014 годы в размере 361,44 тыс. руб. (без учета налога на добавленную стоимость) с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, необходимому для осуществления технологического присоединения, согласно приложению.

2. Определить, что максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Объекта в связи с присоединением мощности не менее 8 900 кВт на 2013–2014 годы составляет 31 876,24 кВт (35 816,0 кВА) по 2-й категории надежности электроснабжения.

3. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», утвержденная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

4. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.

И. о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **И. И. Бугославская**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 05.04.2013 № 61-р

Стоимость мероприятий,
осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	**361,44**
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	212,24
2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	70,75
3	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	28,40
4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии в электрической сети	50,05

Утверждаю
И. о. председателя Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **И. И. Бугославская**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

12.04.2013 64-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», 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 12.04.2013 № 149:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям № 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 12.04.2013 № 64-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1208,70	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тариф не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 12.04.2013 № 64-р

Тариф на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Штурманские приборы» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1417,79	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тариф не включен НДС.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

15.04.2013 65-р

О внесении изменений в отдельные распоряжения Комитета по тарифам Санкт Петербурга

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)», на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.04.2013 № 153, в целях приведения правовых актов Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством:

1. Внести изменения в распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2009 № 217-р, от 27.08.2010 № 135-р, от 17.06.2011 № 112-р, от 17.06.2011 № 113-р, от 17.06.2011 № 114-р, от 01.07.2011 № 119-р, от 01.07.2011 № 120-р, от 01.07.2011 № 121-р, от 01.07.2011 № 122-р, от 01.07.2011 № 123-р, от 01.07.2011 № 124-р, от 12.12.2011 № 412-р, от 20.06.2012 № 136-р, от 20.06.2012 № 137-р, от 04.07.2012 № 162-р, от 14.01.2013 № 1-р, от 14.01.2013 № 3-р согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

3. Контроль за выполнением распоряжения остается за председателем Комитета по тарифам Санкт-Петербурга.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 15.04.2013 № 65-р

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2009 № 217-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за применением регулируемых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга цен (тарифов) и при необходимости проверок хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части, касающейся обоснованности величины и правильности применения указанных цен (тарифов)» следующие изменения:

1.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

1.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за применением регулируемых Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга цен (тарифов) и при необходимости проверок хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих деятельность в сфере регулируемого ценообразования, в части, касающейся обоснованности величины и правильности применения указанных цен (тарифов), утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 18.12.2009

№ 217-р (далее – Административный регламент № 217), внести следующие изменения:

1.2.1. Абзац второй пункта 2 раздела I Административного регламента № 217 исключить.

1.2.2. Раздел IV Административного регламента № 217 изложить в следующей редакции:

«IV. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

2. Контроль за полнотой и качеством исполнения государственной функции осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с исполнением государственной функции, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе исполнения государственной функции, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

1.2.3. Административный регламент № 217 дополнить новым разделом V следующего содержания:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.1 раздела II Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета rek@gov.spb.ru.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 7 настоящего раздела Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует Санкт-Петербург, и инвестиционных программ территориальных сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов, инвестиционные программы которых утверждаются и контролируются исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 27.08.2010 № 135-р (далее – Административный регламент № 135), внести следующие изменения:

2.1. Абзац девятый пункта 1.3 раздела I Административного регламента № 135 изложить в следующей редакции:

«приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О

реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития № 141)».

2.2. Раздел IV Административного регламента № 135 изложить в следующей редакции:

«IV. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

4.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

4.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

4.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.5.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 1.5.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

4.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

4.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

4.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

4.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

4.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 4.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

4.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

3. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 112-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций» следующие изменения:

3.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

3.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы для территориальных сетевых организаций, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 17.06.2011 № 112-р (далее – Административный регламент № 112), внести следующие изменения:

3.2.1. Абзац четвертый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

3.2.2. Абзац восьмой пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

3.2.3. Последний абзац пункта 2.6.2 раздела 2 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«Комитет вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178».

3.2.4. Пункт 3.5.5 раздела 3 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«3.5.5. Критерием принятия решения является соблюдение требования пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также наличие всех необходимых

материалов дела об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям или платы за присоединение по индивидуальному проекту».

3.2.5. Раздел 4 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

3.2.6. Раздел 5 Административного регламента № 112 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

4. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 113-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению госу-

дарственной услуги «Установление цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей» следующие изменения:

4.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

4.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 17.06.2011 № 113-р (далее – Административный регламент № 113), внести следующие изменения:

4.2.1. Абзац четвертый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

4.2.2. Абзац пятый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

4.2.3. Последний абзац пункта 2.6.2 раздела 2 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«Комитет вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178».

4.2.4. Пункт 3.5.5 раздела 3 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«3.5.5. Критерием принятия решения является соблюдение требования пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также наличие всех необходимых материалов дела об установлении тарифов на электрическую энергию».

4.2.5. Раздел 4 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на электрическую энергию, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

4.2.6. Раздел 5 Административного регламента № 113 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

5. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 17.06.2011 № 114-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии» следующие изменения:

5.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

5.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 17.06.2011 № 114-р (далее – Административный регламент № 114), внести следующие изменения:

5.2.1. Абзац четвертый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

5.2.2. Абзац пятый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

5.2.3. Абзац седьмой пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» (далее – Методические указания)».

5.2.4. Последний абзац пункта 2.6.2 раздела 2 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«Комитет вправе запросить дополнительные материалы, указав форму их представления и требования к ним, в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178».

5.2.5. В пункте 3.3.4 раздела 3 Административного регламента № 114 слова «приказом Федеральной службы по тарифам от 24.11.2006 № 302-э/5 «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии» (далее - Методические указания)» заменить словами «Методическими указаниями».

5.2.6. Пункт 3.5.5 раздела 3 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«3.5.5. Критерием принятия решения является соблюдение требования пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также наличие всех необходимых материалов дела об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии».

5.2.7. Раздел 4 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

5.2.8. Раздел 5 Административного регламента № 114 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

6. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 119-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными ФСТ России предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов, а также тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям» следующие изменения:

6.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

6.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в соответствии с установленными ФСТ России предельными (минимальным и(или) максимальным) уровнями указанных тарифов, а также тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями другим теплоснабжающим организациям, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 119-р (далее – Административный регламент № 119), внести следующие изменения:

6.2.1. Раздел 4 Административного регламента № 119 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению

тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

6.2.2. Раздел 5 Административного регламента № 119 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполни-

тельного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

7. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 120-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными ФСТ России предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов» следующие изменения:

7.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

7.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в соответствии с установленными ФСТ России предельными (минимальным и (или) максимальным) уровнями указанных тарифов, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 120-р (далее – Административный регламент № 120), внести следующие изменения:

7.2.1. Раздел 4 Административного регламента № 120 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной

услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

7.2.2. Раздел 5 Административного регламента № 120 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

8. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 121-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по предоставлению государственной услуги «Установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных ФСТ России предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по указанным электрическим сетям, а также тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя» следующие изменения:

8.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

8.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению го-

сударственной услуги по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в рамках установленных ФСТ России предельных (минимального и (или) максимального) уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по указанным электрическим сетям, а также тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 121-р (далее – Административный регламент № 121), внести следующие изменения:

8.2.1. Пункт 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 дополнить новым абзацем пятым следующего содержания:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

8.2.2. Абзац шестой пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

8.2.3. Абзац десятый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 исключить.

8.2.4. Абзац двенадцатый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 изложить в следующей редакции:

«приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала».

8.2.5. Абзацы пятый-девятый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 считать соответственно абзацами шестым-десятым.

8.2.6. Абзац двенадцатый пункта 2.5 раздела 2 Административного регламента № 121 считать абзацем тринадцатым.

8.2.7. Последний абзац пункта 2.6.2 раздела 2 Административного регламента № 121 дополнить словами:

«и в соответствии с пунктом 19 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178».

8.2.8. В третьем абзаце пункта 3.3.4 раздела 3 Административного регламента № 121 слова «приказом Федеральной службы по тарифам от 26.06.2008 № 231-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, с применением метода доходности инвестированного капитала» на основе прогнозируемого уровня инфляции (индекса потребительских цен, определенного в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации) заменить словами «приказом Федеральной службы по тарифам от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала».

8.2.9. Пункт 3.5.5 раздела 3 Административного регламента № 121 изложить в следующей редакции:

«3.5.5. Критерием принятия решения является:

требование пункта 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

требование пункта 18 Правил государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109;

комплектность материалов дела об установлении тарифов на услуги по передаче электрической и тепловой энергии, теплоносителя».

8.2.10. Раздел 4 Административного регламента № 121 изложить в следующей редакции:

«4. Формы контроля за предоставлением государственной услуги

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, а также тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством предоставления государственной услуги осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества предоставления государственной услуги составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с предоставлением государственной услуги, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе предоставления государственной услуги, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

8.2.11. Раздел 5 Административного регламента № 121 изложить в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.14.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.14.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Пе-

тербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

9. Внести в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по контролю за осуществляемой гарантирующими поставщиками деятельностью по обеспечению надежного энергоснабжения населения, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 122-р (далее – Административный регламент № 122), следующие изменения:

9.1. В абзаце третьем пункта 1.1 раздела I Административного регламента № 122 слова «в приложении № 1» заменить словами «в приложении № 2».

9.2. Абзац двенадцатый пункта 1.3 раздела I Административного регламента № 122 изложить в следующей редакции:

«приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития № 141)».

9.3. В пункте 2.5.2 раздела II Административного регламента № 122 слова «в приложении № 2» заменить словами «в приложении № 1».

9.4. Раздел IV Административного регламента № 122 изложить в следующей редакции:

«IV. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

4.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

4.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

4.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.5.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 1.5.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

4.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

4.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

4.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

4.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

4.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 4.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

4.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

10. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.07.2011 № 123-р «Об утверждении Административного регламента Комитета по тарифам Санкт-Петербурга по исполнению государственной функции «Осуществление контроля за применением территориальными сетевыми организациями платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, в том числе урегулирование споров, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации» следующие изменения:

10.1. В преамбуле распоряжения слова «постановлением Правительства Санкт Петербурга от 02.04.2009 № 370 «О Временном порядке разработки и утверждения административных регламентов исполнения государственных функций (предоставления государственных услуг) исполнительными органами государственной власти Санкт Петербурга» заменить словами «постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 25.07.2011 № 1037 «О Порядке разработки и утверждения исполнительными органами государственной власти Санкт-Петербурга административных регламентов предоставления государственных услуг (исполнения государственных функций)».

10.2. В Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за применением территориальными сетевыми организациями платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину этой платы, в том числе урегулированию споров, в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 123-р (далее – Административный регламент № 123), внести следующие изменения:

10.2.1. Абзац пятый пункта 1.2 раздела 1 Административного регламента № 123 изложить в следующей редакции:

«постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

10.2.2. Абзац одиннадцатый пункта 1.2 раздела 1 Административного регламента № 123 изложить в следующей редакции:

«приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития № 141)».

10.2.3. Абзац двенадцатый пункта 1.2 раздела 1 Административного регламента № 123 изложить в следующей редакции:

«приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания)».

10.2.4. Абзац тринадцатый пункта 1.2 раздела 1 Административного регламента № 123 изложить в следующей редакции:

«приказом Федеральной службы по тарифам от 12.12.2011 № 795-э «Об утверждении Административного регламента предоставления Федеральной службой по тарифам государственной услуги по рассмотрению разногласий, возникающих между органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, органами местного самоуправления поселений, городских округов, организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, и потребителями, и принятию решений, обязательных для исполнения».

10.2.5. Абзац четырнадцатый пункта 1.2 раздела 1 Административного регламента № 123 исключить.

10.2.6. Раздел 4 Административного регламента № 123 изложить в следующей редакции:

«4. Порядок и формы контроля за исполнением государственной функции

4.1. Текущий контроль за соблюдением и исполнением ответственными должностными лицами положений настоящего Административного регламента и иных нормативных правовых актов, устанавливающих требования к исполнению государственной функции, а также за принятием решений ответственными лицами осуществляет председатель Комитета.

4.2. Контроль за полнотой и качеством исполнения государственной функции осуществляется путем проведения проверок на основании приказов Комитета о проведении плановых или внеплановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции.

Периодичность проведения плановых проверок полноты и качества исполнения государственной функции составляет один раз в год. Внеплановые проверки проводятся по конкретным обращениям заинтересованных лиц.

Для проведения проверок создается комиссия, состав которой утверждается приказом Комитета.

При проверке могут рассматриваться все вопросы, связанные с исполнением государственной функции, а также отдельные вопросы.

По результатам проведения проверки в случае выявления нарушений председателем Комитета принимается решение:

по устранению допущенных нарушений;

о привлечении виновных лиц к дисциплинарной ответственности в соответствии с действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации;

о подготовке предложений по изменению положений настоящего Административного регламента.

4.3. За решения и действия (бездействие), принимаемые (осуществляемые) в ходе исполнения государственной функции, государственные служащие и иные должностные лица несут ответственность, которая устанавливается действующим законодательством о государственной гражданской службе Российской Федерации и закрепляется в их должностных регламентах.

4.4. При проверках может быть использована информация, представленная гражданами, их объединениями и организациями».

10.2.7. Административный регламент № 123 дополнить новым разделом 5 следующего содержания:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 2.1.2 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 2.1.4 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и

должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

11. Внести изменение в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением организациями коммунального комплекса стандартов раскрытия информации, утверждаемых Правительством Российской Федерации, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 01.07.2011 № 124-р (далее – Административный регламент № 124), изложив раздел IV Административного регламента № 124 в следующей редакции:

«IV. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

4.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

4.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

4.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.5.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 1.5.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

4.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

4.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

4.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

4.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

4.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 4.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

4.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

12. Внести изменение в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на товары и услуги организаций коммунального комплекса в соответствии с предельным индексом, установленным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и надбавок для Санкт-Петербурга, в случае его установления, с учетом утвержденных в соответствии с действующим законодательством инвестиционных программ организаций коммунального комплекса, надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, надбавок к ценам (тарифам) для потребителей, тарифов на подключение к системам коммунальной инфраструктуры, тарифов организаций коммунального комплекса на подключение, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 12.12.2011 № 412-р (далее – Административный регламент № 412), изложив раздел 5 Административного регламента № 412 в следующей редакции:

«5. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в подпункте 1.3.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в подпункте 1.3.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

13. Внести изменение в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по предоставлению государственной услуги по утверждению

специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям, предназначенных для финансирования программ газификации жилищно-коммунального хозяйства, по согласованию с газораспределительными организациями и осуществлению контроля за целевым использованием финансовых средств, полученных в результате введения специальных надбавок, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 20.06.2012 № 136-р (далее – Административный регламент № 136), изложив раздел V Административного регламента № 136 в следующей редакции:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в подпункте 1.3.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в подпункте 1.3.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

14. Внести изменение в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению тарифов на транспортные услуги, оказываемые на подъездных железнодорожных путях организациями промышленного железнодорожного транспорта и другими хозяйствующими субъектами независимо от организационно-правовой формы, за исключением организаций федерального железнодорожного транспорта, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 20.06.2012 № 137-р (далее – Административный регламент № 137), изложив раздел V Административного регламента № 137 в следующей редакции:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в подпункте 1.3.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в подпункте 1.3.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

15. Внести изменение в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по предоставлению государственной услуги по установлению цен (тарифов) или предельных (минимального и (или) максимального) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 04.07.2012 № 162-р (далее – Административный регламент № 162), изложив раздел V Административного регламента № 162 в следующей редакции:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, предоставляющего государственную услугу, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе предоставления государственной услуги. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе предоставления государственной услуги, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

нарушение срока регистрации запроса заявителя о предоставлении государственной услуги;

нарушение срока предоставления государственной услуги;

требование у заявителя документов, не предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги;

отказ в приеме документов, предоставление которых предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга, для предоставления государственной услуги, у заявителя;

отказ в предоставлении государственной услуги, если основания отказа не предусмотрены федеральными законами и принятыми в соответствии с ними иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт Петербурга;

затребование с заявителя при предоставлении государственной услуги платы, не предусмотренной нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными актами Санкт-Петербурга;

отказ Комитета, предоставляющего государственную услугу, должностного лица Комитета, предоставляющего государственную услугу, в исправлении допущенных опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах либо нарушение установленного срока таких исправлений.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа

о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в подпункте 1.3.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в подпункте 1.3.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение пятнадцати рабочих дней со дня ее регистрации, а в случае обжалования отказа Комитета, должностного лица Комитета в приеме документов у заявителя либо в исправлении допущенных опечаток и ошибок или в случае обжалования нарушения установленного срока таких исправлений - в течение пяти рабочих дней со дня ее регистрации.

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

удовлетворяет жалобу, в том числе в форме отмены принятого решения, исправления допущенных Комитетом опечаток и ошибок в выданных в результате предоставления государственной услуги документах, возврата заявителю денежных средств, взимание которых не предусмотрено нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами Санкт-Петербурга, а также в иных формах;

отказывает в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

16. Внести в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению в пределах своей компетенции контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации субъектами оптового рынка электрической энергии и мощности и розничного рынка электрической энергии, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 14.01.2013 № 1-р (далее – Административный регламент № 1), следующие изменения:

16.1. Абзац тринадцатый пункта 1.3 раздела I Административного регламента № 1 изложить в следующей редакции:

«приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития № 141)».

16.2. Раздел V Административного регламента № 1 изложить в следующей редакции:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.5.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 1.5.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит

рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

17. Внести в Административный регламент Комитета по тарифам Санкт Петербурга по исполнению государственной функции по осуществлению контроля за соблюдением стандартов раскрытия информации теплоснабжающими организациями и теплосетевыми организациями в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, утверждённый распоряжением Комитета по тарифам Санкт Петербурга от 14.01.2013 № 3-р (далее – Административный регламент № 3), следующие изменения:

17.1. Абзац девятый пункта 1.3 раздела I Административного регламента № 3 изложить в следующей редакции:

«приказом Министерства экономического развития Российской Федерации от 30.04.2009 № 141 «О реализации положений Федерального закона «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля» (далее - приказ Минэкономразвития № 141)».

17.2. Раздел V Административного регламента № 3 изложить в следующей редакции:

«V. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования решений и действий (бездействия) исполнительного органа, исполняющего государственную функцию, а также должностных лиц, государственных гражданских служащих

5.1. Заявители имеют право на досудебное (внесудебное) обжалование решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) Комитетом, должностными лицами, государственными служащими Комитета, в ходе исполнения государственной функции. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не исключает возможность обжалования решений и действий (бездействия), принятых (осуществляемых) в ходе исполнения государственной функции, в судебном порядке. Досудебный (внесудебный) порядок обжалования не является для заявителя обязательным.

Заявитель может обратиться с жалобой, в том числе в следующих случаях:

непредставление информации заявителям;

нарушение установленных настоящим Административным регламентом сроков осуществления административных процедур (административных действий) при исполнении государственной функции;

незаконные (необоснованные) действия (бездействие) должностных лиц.

5.2. В случае если жалоба подается через представителя заявителя, также представляется документ, подтверждающий полномочия на осуществление действий от имени заявителя. В качестве документа, подтверждающего полномочия на осуществление действий от имени заявителя, может быть представлена:

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность (для физических лиц);

оформленная в соответствии с законодательством Российской Федерации доверенность, заверенная печатью заявителя и подписанная руководителем заявителя или уполномоченным этим руководителем лицом (для юридических лиц);

копия решения о назначении или об избрании либо приказа о назначении физического лица на должность, в соответствии с которым такое физическое лицо обладает правом действовать от имени заявителя без доверенности.

5.3. Жалоба подается в письменной форме на бумажном носителе в Комитет по адресу, указанному в пункте 1.5.1 настоящего Административного регламента, а также в электронной форме, направленная по адресу электронной почты Комитета, указанному в пункте 1.5.3 настоящего Административного регламента.

Жалоба в досудебном (внесудебном) порядке может быть адресована:

в Комитет (председателю Комитета, заместителям председателя Комитета);

вышестоящим органам государственной власти и должностным лицам - вице-губернатору Санкт-Петербурга, координирующему и контролирующему деятельность Комитета, в Правительство Санкт-Петербурга, Губернатору Санкт-Петербурга. Жалобы направляются через Управление по обращениям и жалобам Администрации Губернатора Санкт-Петербурга по адресу:

Смольный, Санкт-Петербург, 191060.

График предоставления справочной информации:

понедельник-четверг 09.00-18.00,

пятница 09.00-17.00;

выходные дни: суббота, воскресенье.

Телефоны для справок:

576-70-51 - информирование о правилах рассмотрения обращений (жалоб);

576-78-06 - информирование о стадии рассмотрения обращения (жалобы);

576-60-94 - приемная граждан Правительства Санкт-Петербурга.

Адреса электронной почты: adm@gov.spb.ru, ukog@gov.spb.ru.

5.4. Жалоба может быть направлена по почте, с использованием информационно-телекоммуникационной сети Интернет, официального сайта Комитета, Портала «Государственные услуги в Санкт-Петербурге», а также может быть принята при личном приеме заявителя.

5.5. Жалоба должна содержать:

наименование Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего, решения и действия (бездействие) которых обжалуются;

фамилию, имя, отчество (последнее - при наличии), сведения о месте жительства заявителя - физического лица либо наименование, сведения о месте нахождения заявителя - юридического лица, а также номер (номера) контактного телефона, адрес (адреса) электронной почты (при наличии) и почтовый адрес, по которым должен быть направлен ответ заявителю;

сведения об обжалуемых решениях и действиях (бездействии) Комитета, должностного лица Комитета, либо государственного служащего;

доводы, на основании которых заявитель не согласен с решением и действием (бездействием) Комитета, должностного лица Комитета либо государственного служащего. Заявителем могут быть представлены документы (при наличии), подтверждающие доводы заявителя, либо их копии.

Заявители имеют право на получение информации и документов, необходимых для обоснования и рассмотрения жалобы. Комитет и должностные лица Комитета обязаны предоставлять заявителю возможность ознакомления с документами и материалами, непосредственно затрагивающими его права и свободы, если не имеется установленных федеральным законодательством ограничений на информацию, содержащуюся в этих документах, материалах. При этом документы, ранее поданные заявителями в Комитет, выдаются по их просьбе в виде выписок или копий.

5.6. Жалоба, поступившая в Комитет, подлежит рассмотрению должностным лицом, наделенным полномочиями по рассмотрению жалоб, в течение 30 дней со дня ее регистрации. В исключительных случаях срок рассмотрения может быть продлен, но не более чем на 30 дней, при этом необходимо уведомить заявителя о продлении срока рассмотрения жалобы.

Прием и рассмотрение жалоб производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 02.05.2006 № 59-ФЗ «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

5.7. По результатам рассмотрения жалобы Комитет принимает одно из следующих решений:

признание жалобы обоснованной и направление лицам, участвующим в исполнении государственной функции, требования об устранении выявленных нарушений и о привлечении к ответственности в соответствии с законодательством Российской Федерации должностного лица, ответственного за действия (бездействие);

признание жалобы необоснованной с направлением заявителю письменного мотивированного отказа в удовлетворении жалобы.

5.8. Не позднее дня, следующего за днем принятия решения, указанного в пункте 5.7 настоящего Административного регламента, заявителю в письменной форме и, по желанию заявителя, в электронной форме направляется мотивированный ответ о результатах рассмотрения жалобы.

5.9. В случае установления в ходе или по результатам рассмотрения жалобы признаков состава административного правонарушения или преступления должностное лицо, наделенное полномочиями по рассмотрению жалоб, незамедлительно направляет имеющиеся материалы в органы прокуратуры».

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

17.04.2013 66-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники “Рубин”» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», 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 17.04.2013 № 154:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники “Рубин”» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям № 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 17.04.2013 № 66-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники “Рубин”» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1142,35	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1347,97	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 17.04.2013 № 66-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «Центральное конструкторское бюро морской техники “Рубин”» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год (на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	1339,95	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1581,14	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

19.04.2013 69-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский завод — Судостроение» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 26.02.2004 № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации», 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 09.10.2012 № 231-э/4 «Об установлении предельных максимальных уровней тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», 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 19.04.2013 № 161:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский завод — Судостроение» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год согласно приложениям № 1–2 к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013 с календарной разбивкой.

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

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д. В. Коптин**

Приложение № 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 19.04.2013 № 69-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский завод — Судостроение»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период по 30.06.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	802,32	809,52	816,72	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	946.74	955.23	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

Приложение № 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 19.04.2013 № 69-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
обществом с ограниченной ответственностью «Балтийский завод — Судостроение»
потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год
(на период с 01.07.2013 по 31.12.2013)

№ п/п		Тариф на тепловую энергию					
		Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см²	от 2,5 до 7,0 кг/см²	от 7,0 до 13,0 кг/см²	свыше 13,0 кг/см²	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии						
	одноставочный, руб./Гкал	941,10	948,80	956,50	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	1110,50	1119,58	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
2.	Потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	—	—	—	—	—	—
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—
	Население (тарифы указываются с учетом НДС)						
	одноставочный, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	двухставочный						
	за энергию, руб./Гкал	—	—	—	—	—	—
	за мощность, тыс. руб. в месяц/Гкал/ч	—	—	—	—	—	—

Примечание:
В тарифы (за исключением тарифов для населения) не включен НДС.

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Адамант"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
автоматизированная котельная	0	0	0	8,1
Добавить				

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Адамант"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Адамант"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

отчетный год **2012**

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Аэропорт "Пулково"

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Система теплоснабжения	-	-	-	4,8 Гкал/час

СТ-ВС.40

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Аэропорт "Пулково"

за 1 квартал 2013 года

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
Система водоснабжения	1	1	1	75 тыс.куб.м

СТ-ВО.51

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ОАО "Аэропорт "Пулково"

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
Водоотведение	1	1	1	-

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:

1. План 2013 года:

- Тарифы;
- Прогнозные балансы.

2. Факт 2013 года:

- Информация о техническом состоянии сетей (за 1 квартал);
- Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (ежемесячные данные);
- Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации в ходе реализации заявок на подключение к системе электроснабжения (за 1 квартал).

3. Факт 2012 года:

- Баланс электрической энергии и мощности за 2012 год;
- Информация о техническом состоянии сетей;
- Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов;
- Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе электроснабжения;
- Информация об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства;
- Структура и объемы затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов.

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ОАО "Аэропорт "Пулково"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год					
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа ОАО "Аэропорт "Пулково"
наименование инвестиционной программы
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				2011 год	20… год	20… год		**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

ОАО «Аэропорт «Пулково»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Аэропорт «Пулково» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год (годы)

1. Открытое акционерное общество «Аэропорт «Пулково».
2. Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.
3. Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.
4. Генеральный директор Конященков Виктор Михайлович
5.Руководитель группы, Экономический отдел, Вершинина А. Г.

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 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ОАО «Аэропорт «Пулково» на 2013 год (годы).

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год (годы)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт ч	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ОАО «Аэропорт «Пулково»	СН11 — 1 351,60 НН — 636,67	СН11 — 100,29 НН — 109,33	—

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на _____ год (годы)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1	-		-	-	-	-	-	-	-

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2014 год (годы) (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
1	ОАО «Аэропорт «Пулково»	2014	9 713,07

Перечень обосновывающих материалов на 2014 год (годы)

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	***39***
1	баланс электрической энергии;	1
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	37
4	расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;	—
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	—
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	—
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	—
8	оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	—
9	документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности	—
10	один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:	—
10.1.	договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;	—
10.2.	вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.	—
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	***21***
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	16
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	2
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	***1***
1	долгосрочные параметры регулирования;	—
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	***21***
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	3
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1

12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	3
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	—
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***603***

Адрес сайта в сети Интернет, где также размещена данная информация: www.airport-spb.ru, раздел «Раскрытие информации».

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, ОАО «БИЗНЕС ЦЕНТР АКВИЛОН»

наименование регулируемой организации

За 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная и тепловые сети ОАО "БЦ АКВИЛОН" 194100, Санкт-Петербург, Новолитовская ул., 15	0	0	0	8,505

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "БИЗНЕС-ЦЕНТР "АКВИЛОН"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		2012				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00			**ИТОГО**	-	-	-
				0,00			амортизация	-	-	-
				0,00			прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			бюджетные источники	-	-	-
				0,00			прочие	-	-	-

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "БЦ АКВИЛОН"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей	Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе			Всего за отчетный год			
				по годам	по мероприятиям					
	начало	окончание		2012				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	амортизация	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прочие	0,00	0	0	0,00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО " Морской завод "Алмаз"

(наименование предприятия)

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных завок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплонсабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	0

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ОАО "Морской завод Алмаз"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО "Морской завод Алмаз"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год										
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "ЭК "Арго-Сервис"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	0

http://www.nnz.ru/ru/property/

СТ-ВС.40

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

ООО "ЭК "Арго-Сервис"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
ул.Ворошилова, д. 2	0	0	0	9 куб.м/сут.
ул.Ворошилова, д. 6	0	0	0	9 куб.м/сут.

http://www.nnz.ru/ru/property/

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ООО "ЭК "Арго-Сервис"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
ул.Ворошилова, д. 2	0	0	0	0
ул.Ворошилова, д. 6	0	0	0	0

http://www.nnz.ru/ru/property/

СТ-ИП (план)

ООО "ЭК "Арго-Сервис"
Информация об инвестиционной программе
Инвестиционная программа на 2012 год отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
				в том числе						
				по годам						
	начало	окончание	на весь период реализации	20… год	20… год	20… год по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							ИТОГО			
							амортизация			
							прибыль (без учета налога на прибыль)			
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
							бюджетные источники			
							прочие			

http://www.nnz.ru/ru/property/

СТ-ИП (отчет)

ООО "ЭК "Арго-Сервис"
Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей	
				в том числе					в том числе по кварталам					
				по годам										
	начало	окончание	на весь период реализации	20… год	20… год	20… год по мероприятиям		Всего за отчетный год	I кв.	II кв.	III кв.	IV кв.	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							ИТОГО								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								

http://www.nnz.ru/ru/property/

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "АТЭК"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	0,940

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ВС.40

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

ЗАО "АТЭК"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 гоа

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения (тыс. м3)
Водоснабжение питьевой водой				292,49

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ЗАО "АТЭК"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 гоа

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод (тыс. м3)
Канализация				290,41

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "АТЭК"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	по годам			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год			
			Мероприятие № 1			**ИТОГО**			
						амортизация			
						прибыль (без учета налога на прибыль)			
						за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
						за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
						бюджетные источники			
						прочие			
			Мероприятие № 2			**ИТОГО**			
						амортизация			
						прибыль (без учета налога на прибыль)			
						за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
						за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
						бюджетные источники			
						прочие			
			…						

www.gov.spb.ru

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "АТЭК"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				20… год	20… год	20… год	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1				**ИТОГО**								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			Мероприятие № 2				**ИТОГО**								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			...												

www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform

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

ООО "АТЛАНТИК"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
ООО "АТЛАНТИК"	2	2	0	2,56 Гкал/ч

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

ООО "АТЛАНТИК"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам						
	начало	окончание				по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							ИТОГО			0,00
							амортизация			0,00
							прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
							бюджетные источники			0,00
							прочие			
			Добавить							

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform

СТ-ИП (отчет)

Информация о реализации инвестиционной программы

ООО "АТЛАНТИК"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам		в том числе по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
	начало	окончание							I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							ИТОГО								0,00
							амортизация								0,00
							прибыль (без учета налога на прибыль)								0,00
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								0,00
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								0,00
							бюджетные источники								0,00
							прочие								0,00
							Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО «ЭЭУК «Авангард-Энерго»

наименование регулируемой организации

За 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Тепловые сети ОАО "Авангард" по адресу: СПБ, 195271, Кондратьевский пр. д.72	0	0	0	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "ЭЭУК "Авангард-Энерго"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		2012				Наименование	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00			**ИТОГО**	-	-	-
				0,00			амортизация	-	-	-
				0,00			прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			бюджетные источники	-	-	-
				0,00			прочие	-	-	-

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "ЭЭУК "Авангард-Энерго"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей	Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам	в том числе по мероприятиям		Всего за отчетный год			
	начало	окончание		2012				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	амортизация	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прочие	0,00	0	0	0,00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "ПО "Баррикада"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Открытая	0	0	0	0,00

СТ-ТС.12

Информация о оценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) *

ОАО "ПО "Баррикада", 2013-2013 гг.

№ п/п	Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность) дифференцированный по видам теплоносителя	Организации-перепродавцы				Бюджетные потребители				Население, с учётом НДС				Прочие, без учёта НДС				Дата входа	Срок действия	Постановление		Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен	Источник официального опубликования решения об утверждении (тарифов, надбавок)
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двуставочный тариф			Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двуставочный тариф			Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двуставочный тариф			Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двуставочный тариф					дата	номер		
			ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч	ставка за энергию руб./Гкал		ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч			ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч			ставка за энергию руб./Гкал	ставка за мощность тыс.руб.в месяц/Гкал/ч								
1	2	3	3.1	3.2	4	4.1	4.2		5	5.1	5.2		6	6.1	6.2	7	8	9.1	9.2		10	11
1.1	Тариф без дифференциации по видам теплоносителя	через теплову сеть			0,00				0,00				0,00	0,00								
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
2.1	Горячая вода	через теплову сеть			0,00				1397,34				1184,19	1184,19		01.01.2013	30.06.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
2.2	Горячая вода	через теплову сеть			0,00				1397,34				1184,19	1184,19		01.07.2013	31.12.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3	Отборный пар всего, в том числе:	через теплову сеть			0,00				0,00				0,00	0,00								
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.1	1,2-2,5 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				1405,84				1191,39	1191,39		01.01.2013	30.06.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.2	2,5-7 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				0,00				1198,59	1198,59		01.01.2013	30.06.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.3	7-13 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				0,00				1205,79	1205,79		01.01.2013	30.06.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.4	> 13 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				0,00				0,00	0,00								
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.5	1,2-2,5 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				1405,84				1191,39	1191,39		01.07.2013	31.12.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.6	2,5-7 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				0,00				1198,59	1198,59		01.07.2013	31.12.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
3.7	7-13 кг/см^2	через теплову сеть			0,00				0,00				1205,79	1205,79		01.07.2013	31.12.2013	07.12.2012	471-р	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск №12 2012 от 31.12.2011.
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								
4.1	Острый редуцированный пар	через теплову сеть			0,00				0,00				0,00	0,00								
		отпуск с коллекторов			0,00				0,00				0,00	0,00								

* Распространяется не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения об установлении тарифа (надбавки) на очередной период регулирования

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ООО "Бавария"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
№ 1	0	0	0	12 Гкал/час

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ЗАО "Пансионат "Буревестник"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Теплофикационная вода	0	0	0	0,864

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "Пансионат "Буревестник"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			…								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "Пансионат "Буревестник"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, в том числе по кварталам				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20.. год	20... год	20... год										
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

Общество с ограниченной ответственностью «Центр международной торговли и научно-технического сотрудничества» (ООО «ЦМТ и НТС»)

(наименование предприятия)

за 1 квартал 2013 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	2,645

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

ООО «ЦМТ и НТС»

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ООО «ЦМТ и НТС»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

ООО «ЦМТ и НТС»

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам		по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
									I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Цветочная 6"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	7,8

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Цветочная 6"

.....

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			...								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Цветочная 6"

.....

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств,				Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
	начало	окончание		по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год										
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...												

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "ДОЗ-2"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	7,48

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "ДОЗ-2"

.....

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			...								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "ДОЗ-2"

.....

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс рублей	Использование инвестиционных средств,					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год									
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...												

http://www./ekol.ts9.ru

СТ-ВС.40

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе холодного водоснабжения
Общество с ограниченной ответственнсотью "Экол"

наименование регулируемой организации

*за **I** квартал **2013** года*

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
Питьевое водоснабжение	2	0	0	500 м3/сут.

http://www./ekol.ts9.ru

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод
Общество с ограниченной ответственнсотью "Экол"

наименование регулируемой организации

*за **I** квартал **2013** года*

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
Водоотведение	2	0	0	1500 м3/ч
Транспортировка сточных вод	1	0	0	1500 м3/ч

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ООО "Экол" на 2012 год не предусмотрена

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2012 год	20 год	20 год					
Иныестиционная программа ООО Экол" на 2012 год не предусмотрена			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

16 апреля 2013 года Генеральный директор Г.В. Лехес

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ООО "Экол"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2012 год	20… год	20… год	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа ООО "Экол" на 2012 год не предусмотрена			Мероприятие № 1				**ИТОГО**								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			Мероприятие № 2				**ИТОГО**								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			...												

16 апреля 2013 года Генеральный директор Г.В. Лехес

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "ЭКОН"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
закрытая	0	0	0	1.04 Гкал/час
http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/				

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ООО "ЭКОН"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год					
								ИТОГО			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа ООО "ЭКОН"
наименование инвестиционной программы
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				2011 год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО ВО "Электроаппарат"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	1,483

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
ОАО ВО "Электроаппарат"
Инвестиционная программа не утверждена
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах,					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
				0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0

Форма СТ-ТС.18

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

Общество с ограниченной ответственностью "Энергетические Системы"

(наименование предприятия)

за 1-й квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных завок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплонсабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	0,01

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

ООО «Энергетические системы»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			в том числе по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
								амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
								прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
								бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
								прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

«Энергетические системы», ООО

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ООО «Энергетические системы»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ЗАО "Энергетический Альянс"

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Система теплоснабжения	-	-	-	1,7 Гкал/час

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе
Инвестиционная программа ЗАО "Энергетический альянс"

наименование инвестиционной программы

на 2013 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		по годам		по мероприятиям				
				2011 год	20… год	20… год				
							ИТОГО			
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта				амортизация			
							прибыль (без учета налога на прибыль)			
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
							бюджетные источники			
							прочие			
ВСЕГО			**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа ЗАО "Энергетический альянс"

наименование инвестиционной программы

2013 год

1 квартал

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
				2011 год	20… год	20… год									
							ИТОГО								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
ВСЕГО			**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Энергия"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	0,146

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Энергия"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам						
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год	по мероприятиям			
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			…								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Энергия"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств,				Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				по годам			по мероприятиям								
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО	0	0	0	0	0	-	-	0
								амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
								прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
								бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
								прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
								амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
								прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
								бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
								прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "ЭнергоИнвест"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	23,717

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "ЭнергоИнвест"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "ЭнергоИнвест"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Энергопромсервис" (г. Санкт-Петербург)

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	0,400

http://www.energopromservice.spb.ru/disclosure.html

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Энергопромсервис" (г. Санкт-Петербург)

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
				20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

http://www.energopromservice.spb.ru/disclosure.html

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Энергопромсервис" (г. Санкт-Петербург)

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			…													

http://www.energopromservice.spb.ru/disclosure.html

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, ООО "Энергосервис"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	11,19

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Энергосервис"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			…								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Энергосервис"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Гофра-2001"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/час
Ведомственная котельная	0	0	0	5,614
ВСЕГО:	0	0	0	5,614

www.tarifspb.ru

ООО "Гофра-2001" СТ-ИП(отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	количество
				2012						I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
				0,00			0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00

www.tarifspb.ru

ООО "Гофра-2001" СТ-ИП(план)

Информация об инвестионной программе

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестионной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие			0,00

www.tarifspb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

Открытое акционерное общество "Головной завод"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/час
Котельная, г. Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д. 13.	1	1	0	23,532
ВСЕГО:	1	1	0	23,532

Примечание: Изменение резерва мощности системы теплоснабжения по сравнению с 12 месяцами 2012 г. вызвано подключением нового абонента к пользованию тепловой энергией в отопительном периоде 2012-2013 г.

http://www.golovnoyzavod.ru/images/otchetnost/2012/sri_golovnoyzavod_2012_2013.xls

http://www.golovnoyzavod.ru/images/otchetnost/2012/sri_golovnoyzavod_2012_2013.xls **ОАО "Головной завод" СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

-

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. руб.							Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе									
				по годам					по мероприятиям				
	начало	окончание		2009	2010	2011	2012	2013			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	-	-	-

http://www.golovnoyzavod.ru/images/otchetnost/2012/sri_golovnoyzavod_2012_2013.xls **ОАО "Головной завод" СТ-ИП (отчет)**

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

-

наименование инвестиционной программы

-

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей						Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе						Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам					по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2009	2010	2011	2012										
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	2,391

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "ГРАДСТРОЙ"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год					
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			…								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "ГРАДСТРОЙ"

.....

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств. в том числе по кварталам					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год										
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			…													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

Открытое акционерное общество «Концерн «Гранит-Электрон»

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная, Санкт-Петербург, Октябрьская наб., д. 6	0	0	0	0,546

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ЗАО "ГСР ТЭЦ"

за 1квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения (шт.)	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения (шт.)	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (шт.)	Резерв мощности системы теплоснабжения (Гкал/ч)
двухтрубная с открытым водоразбором	3	0	0	125,856

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Расширение действующей ТЭЦ ЗАО "ГСР ТЭЦ" строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей		Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	2012 год	в том числе по мероприятиям		Всего освоено за отчетный период	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Повышение надежности работы оборудования и сетей для бесперебойного снабжения потребителей. Расширение действующей ТЭЦ строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час	**2012**	**2012**	**37 983,57**	шт. (выполнен: 1- проект монтажа дуговой защиты ячеек КРУ в распределительных устройствах РУМН-6,3 кВ, РУ-6 кВ. 2 - проект и монтаж пожарной и охранной сигнализации материального склада ТЭЦ с выводом на пост охраны ТЭЦ. Выполнен проект, поставка и установка система автоматической пожарной сигнализации, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре встроенного административно-бытового помещения здания гл.щита управления ТЭЦ, разработан проект по ремонту покрытия маш.зала турбинного отделения ТЭЦ, приобретены и смонтированы кондиционеры в здании по адресу ул. Финляндской, д.5. Выполнен проект и монтаж вентиляции хим.лаборатории ТЭЦ. Выполнен проект и монтаж системы автоматического пожаротушения кабельных тоннелей ТЭЦ, приобретен концентратомер КН-2м и шейкер для хим.лаборатории ТЭЦ. Произведена реконструкция коллекторов и узлов регулирования ВК-II ТЭЦ. Осуществлена поставка трубопроводов выдачи тепловой мощности для ТЭЦ ПГУ.	**ИТОГО**	**2 875 335,48**	**1 345 959,07**	**758 274,78**	**474 216,48**	**296 885,15**			
			6 108,18		амортизация	5 872,22	1 486,42	338,62	1 108,23	2 938,95			
			31 875,39		прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе (без учета налога на прибыль)	31 875,79	0,00	0,00	0,00	31 875,79			
					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
					за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
					бюджетные источники								
					прочие								
Расширение действующей ТЭЦ строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час	**2010**	**2015**	**2 610 275,19**	Расширение действующей ТЭЦ строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час	ИТОГО	**2 610 275,19**							
			2 610 275,19		прочие	2 875 335,48	1 345 959,07	758 274,78	474 216,48	296 885,15			

СТ-ИП (план)

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Информация об инвестиционной программе

Расширение действующей ТЭЦ ЗАО "ТСР ТЭЦ" строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час, утвержденной на 2012 год

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей	Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	2012 год	по мероприятиям	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Повышение надежности работы оборудования и сетей для бесперебойного снабжения потребителей. Расширение действующей ТЭЦ строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал /час	2012	2012	45 952,42	**ИТОГО**			
			6 108,18	амортизация			
			31 875,39	прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе (без учета налога на прибыль)			
				за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
				за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
			7 968,85	налог на прибыль			
				бюджетные источники			
				прочие			

Финансирование инвестиционной программы ЗАО "ТСР ТЭЦ" за счет источников , не учитываемых в тарифе (справочно)

Расширение действующей ТЭЦ строительством двух энергоблоков ПГУ электрической мощностью по 110 МВт и тепловой мощностью по 76,5 Гкал/час	2010	2014	2 610 275,19	**ИТОГО**			
				амортизация			
				прибыль на развитие производства, учтенная в тарифе (без учета налога на прибыль)			
				за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
				за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
				налог на прибыль			
				бюджетные источники			
			2 610 275,19	прочие, в т.ч.			
			939 145,79	денежный вклад акционеров			
			1 671 129,40	заемные средства			

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" (филиал Северо-Западная ТЭЦ")

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
горячая вода	0	0	0	0

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционной программы в 2012 году нет

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1	0	0	0	нет	**ИТОГО**	нет	0	0
				0	0	0	нет	амортизация	нет	0	0
				0	0	0	нет	прибыль (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	бюджетные источники	нет	0	0
				0	0	0	нет	прочие	нет	0	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	нет	**ИТОГО**	нет	0	0
				0	0	0	нет	амортизация	нет	0	0
				0	0	0	нет	прибыль (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	нет	0	0
				0	0	0	нет	бюджетные источники	нет	0	0
				0	0	0	нет	прочие	нет	0	0
			...								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа за 2012 год отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Филиал "Северо-Западная ТЭЦ"

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20... год	20... год	20... год										
				0	0	0	нет	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	амортизация	0	0	0	0	0	нет		0
			Мероприятие № 1	0	0	0	нет	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	бюджетные источники	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	прочие	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	амортизация	0	0	0	0	0	нет		0
			Мероприятие № 2	0	0	0	нет	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	бюджетные источники	0	0	0	0	0	нет		0
				0	0	0	нет	прочие	0	0	0	0	0	нет		0
			...													

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ООО "Инженерная компания"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
-	0	0	0	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Иван Федоров"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
котельная Мира	0	0	0	0,4

ООО «Ижорская энергетическая компания»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

1. Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» (сокращенное наименование ООО «ИЖЭК»)
2. Юридический адрес организации: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод, дом б/н, тел./факс (812) 322-80-49
3. Фактический адрес организации: 196650, г. Санкт-Петербург, Колпино, Ижорский завод, дом б/н, тел./факс (812) 322-80-49
4. Генеральный директор — Кострюков Дмитрий Юрьевич
5. Контактное лицо — Корбатов Сергей Валерьевич, начальник управления главного энергетика, тел. (812) 322-85-65, (812) 322-80-49.

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 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по Обществу с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» (сокращенное наименование ООО «ИЖЭК») на 2014 год.

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» — Открытое акционерное общество «Ленэнерго»	404 578,80	83,05	733,32

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2014 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	2014	123 568,60	1,0	75,0	2,0	4,61	0,93	0,93

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2014 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	2014	190 765,38

Перечень обосновывающих материалов на 2014 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
1	баланс электрической энергии;	1
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	47
4	расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;	2
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	2

6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	-
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	3
8	оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	-
9	документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности	132
10	один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:	
10.1.	договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;	5
10.2.	вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.	0
II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	11
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	2
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	1
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	1

9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	-
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	-
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "ДЦ "Кантемировский"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
котельная	0	0	0	0,7

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "Ижора-Энергосбыт"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2010 год	2011 год	2012 год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00		**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "Ижора-Энергосбыт"

наименование инвестиционной программы

2012г.

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс рублей	Использование инвестиционных средств, тыс рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				2010 год	2011 год	2012 год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00		**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "КировТЭК"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданых и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Теплофикационная вода	нет	нет	нет	48,9
Пар	нет	нет	нет	10,0

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга http://www.tarifspb.ru/standard.php

ЗАО «КировТЭК»

Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» осуществляет деятельность по снабжению энергоресурсами предприятий находящихся на территории ОАО «Кировский завод» по адресу (юридический и фактический адрес) 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47, телефон 7836006, факс 3265610, директор Сидоров В. М.

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 ЗАО «КировТЭК» http://www.kirovtek.ru/:

1. План на 2014 год.

— Предложение ЗАО «КировТЭК» по услугам на передачу электроэнергии на 2014 г.

2. План на 2013 год.

— Программа энергосбережения на 2013 г.

3. Факт за 1 квартал 2013 года.

— Информация о техническом состоянии сетей, в том числе информация об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии, о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей мощности, о величине резервируемой максимальной мощности (поквартально).

— Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (поквартально).

— Информация о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов (помесячно).

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

2. Факт за 2012 год.

— Бухгалтерский баланс.
— Отчет о финансовых результатах.
— Отчет о движении денежных средств.
— Отчет об изменениях капитала.
— Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.
— Аудиторское заключение.
— Фактический баланс и отпуск электрической мощности.
— Фактический баланс и отпуск электрической энергии.
— Структура и объем затрат по передаче электроэнергии.
— Программа энергосбережения.
— Сведения о потерях электроэнергии в сети.
— Отчеты по адресным программам капитальных вложений и ремонтов.

Приложение № 2
к Приказу Федеральной
службы по тарифам
от 02.03.2011 № 56-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование тарифов на услуги которых осуществляется методом индексации на основе долгосрочных параметров. ЗАО "КировТЭК за 2012 год.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2012 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	133019,05	127323,81	
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	77722,63	72027,39	
1.1	Подконтрольные расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	45401,72	44479,92	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4443,12	4610,09	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2505,46	2341,27	
1.1.2	Фонд оплаты труда без начисл.	тыс. руб.	37024,35	32687,02	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	10404,82	4374,11	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	3934,25	7182,81	
1.3	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего, в том числе:	тыс. руб.	32320,91	27547,47	
1.3.1	арендная плата	тыс. руб.	14309,21	14823,06	
1.3.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11255,4	9384,24	
1.3.3	расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	2172,4	0	
1.3.4	налог на прибыль	тыс. руб.	226,35	0	
1.3.5	прочие налоги	тыс. руб.	4,7	4,68	
1.3.6	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
1.3.7	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4352,85	3335,49	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.1.2)	тыс. руб.	12910,28	6715,38	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	46771,40	50969,21	
IV	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	10823,05	11848,97	

ЗАО «КировТЭК»

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ЗАО «КировТЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

1. Полное наименование организации: Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» — дочернее общество ОАО «Кировский завод».
2. Юридический адрес организации: 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3. Фактический адрес организации: 198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
4. Руководитель: Сидоров Владимир Михайлович.
5. Контактное лицо: Внукова Елена Владимировна.

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 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по **ЗАО «КировТЭК»** на **2014 год**.

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2014 год

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1	ЗАО «КировТЭК»	2014	56,022	1	0,75	2	3,10	1	0

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2014 год (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ЗАО «КировТЭК»	2014	96 311,91

Перечень обосновывающих материалов на 2014 год

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	
1	баланс электрической энергии;	1
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	88
4	расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;	165
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	1
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	—
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	1
8	оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или рзультатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	—
9	документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности	28
10	один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:	—
10.1.	договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;	—
10.2.	вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.	—

II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	8
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 3.1, 4.1-4.2)	3
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	
1	долгосрочные параметры регулирования;	1
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	3
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	1
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	1
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	1
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	***6***

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Компонент"

наименование регулируемой организации

за *I квартал* *2013*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
СПб, ул.Бестужевская д10				
Независимая, закрытая	0	0	0	0,00
Добавить				

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Компонент"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		2012				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00			**итого**	-	-	-
				0,00			амортизация	-	-	-
				0,00			прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			бюджетные источники	-	-	-
				0,00			прочие	-	-	-
			Добавить							

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Компонент"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				по годам											
	начало	окончание		2012			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	0	0	0	0,00			0,00	**итого**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00			0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
			Добавить													

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемой организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения

ОАО «Компрессор»

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

№п.п	Наименование показателя	Значение
1	Количество поданных заявок на подключение к системе теплоснабжения	0
2	Количество зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	0
3	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	0
4	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	0
5	Резерв мощности системы теплоснабжения Всего (Гкал/час)	0,00
5.1	Котельная Сампсониевский пр. д. 64	0,00
5.2	Котельная Литовская ул. Д. 8	0,00
6	Справочно: количество выданных техусловий на подключение	0

Адрес сайта в сети Интернет:http//compressop.spb.ru/akceoner.html

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ОАО «Компрессор»

СТ-ИП (отчет)

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе по годам						в том числе по кварталам						
	начало	окончание	на весь период реализации	2012			по мероприятиям		Всего за отчетный год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00		**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		"за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		"за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)"	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00		прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00

Информация об инвестиционной программе

ОАО «Компрессор»

СТ-ИП (план)

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
				в том числе							
				по годам							
	начало	окончание	на весь период реализации	2012			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00		**итого**			0,00
				0,00	0,00	0,00		амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00		прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00		"за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)"			0,00
				0,00	0,00	0,00		"за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)"			0,00
				0,00	0,00	0,00		бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00		прочие			0,00

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО «Кожа»

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
паровая	0	0	0	0

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "КОСМ "ЭНЕРГО"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	12,62

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "КОСМ "ЭНЕРГО"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "КОСМ "ЭНЕРГО"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Прядильно-ниточный комбинат "Красная нить"

наименование регулируемой организации

за *I квартал* *2013 года*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая система	0	0	0	0,00
Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

ОАО "Прядильно-ниточный комбинат "Красная нить"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**итого**	0	0	0,00
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ОАО "Прядильно-ниточный комбинат "Красная нить"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание													
				0,00	0,00	0,00	**итого**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			Добавить												

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://www.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php **Форма СТ-ТС.18**

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

ЗАО "Завод Красная Заря. Системы цифровой связи"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/час
Котельная	0	0	0	0
ВСЕГО:	0	0	0	0

http://www.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php ЗАО "Завод Красная Заря. Системы цифровой связи" **СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс. руб.					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2009	2010	2011			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	-	-	-

http://www.dkvn-spb.ru/kotelnaya/index.php ЗАО "Завод Красная Заря. Системы цифровой связи" **СТ-ИП (отчет)**

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		2009	2010	2011				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-	-	-

Предложение о размере индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между закрытым акционерным обществом "Колпинская сетевая компания" и открытым акционерным обществом "Ленэнерго" на 2014 год (на период с 01.01.2014 по 31.12.2014)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт.мес.	руб./МВт.ч.	руб./МВт.ч.
1	2	3	4
Закрытое акционерное общество "Колпинская сетевая компания"- открытое акционерное общество "Ленэнерго"	3 491 975,62	74,29	342,43

Долгосрочные параметры регулирования для ЗАО "Колпинская сетевая компания" на 2012-2014 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1	ЗАО "Колпинская сетевая компания"	2012	34,678	1	0,75	1	5,78	0,3575	1,0102
		2013	38,923	1	0,75	2	5,2	0,3522	1,0102
		2014	32,726	1	0,75	1	6,82	0,3469	1,0102

Форма СТ-ТС.18

ИНФОРМАЦИЯ О НАЛИЧИИ (ОТСУТСТВИИ) ТЕХНИЧЕСКОЙ ВОЗМОЖНОСТИ ДОСТУПА К РЕГУЛИРУЕМЫМ ТОВАРАМ И УСЛУГАМ, РЕГИСТРАЦИИ И ХОДЕ РЕАЛИЗАЦИИ ЗАЯВОК НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ К СИСТЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
ОАО «НПП «Краснознаменец»
За 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Квартальная Котельная"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Отопление				
и горячее				
водоснабжение	0	0	0	Нет

Информация за 1 квартал 2013г., подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009г. №1140, размещена на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга http://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Квартальная Котельная"

Инвестиционная программа на 2012г., утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год				
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	прочие	-	-	0
			...							

Информация за 2012г., подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009г. №1140, размещена на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга http://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Квартальная Котельная"

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				20... год	20... год	20... год	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
			...	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0

Информация за 2012г., подлежащая раскрытию в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009г. №1140, размещена на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга http://www.gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ТС.18

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

ОАО "Ленинградский электромеханический завод"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Комбинированная	0	0	0	12,00

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform

ОАО "Ленинградский электромеханический завод"

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
						2012 год					
-	-	-	Мероприятие № 1	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-
			Мероприятие № 2	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-
			...					http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3			

СТ-ИП (отчет)

ОАО "Ленинградский электромеханический завод"

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе						в том числе по кварталам					
			на весь период реализации	по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год										
-	-	-	Мероприятие № 1	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-
			Мероприятие № 2	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
							-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-
			...					http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3								

ОАО «Ленэнерго»

Информация о структуре и объеме затрат на оказание услуг по передаче электроэнергии ОАО «Ленэнерго» в соответствии с предложением Общества о размере тарифов на передачу электроэнергии и долгосрочных параметров регулирования на 2014 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год
			Санкт-Петербург
I	Необходимая валовая выручка на содержание (котловая)	тыс. руб.	22 565 376
1	Необходимая валовая выручка на содержание (собственная)	тыс. руб.	14 602 807
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	3 262 901
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	720 896
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	501 438
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1 426 154
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	60 015
1.1.3	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	1 115 851
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 118 017
1.2.1	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	99 871
1.2.2	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	448 623
1.2.3	налог на прибыль	тыс. руб.	0
1.2.4	прочие налоги	тыс. руб.	561 109
1.2.4	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 413
1.2.5	прочие неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	0
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 612 637
1.3.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	4 074 171
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего, в том числе:	тыс. руб.	3 265 387
1.4.1	размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-275 470
1.6	Корректировка НВВ на основе фактических данных	тыс. руб.	2 972 056
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (п. 1.1.1.1 + п. 1.1.2.1)	тыс. руб.	561 452
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (котловая)	тыс. руб.	4 499 757
1	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии (собственная)	тыс. руб.	3 804 863
IV	Норма доходности инвестированного капитала		
1	норма доходности инвестированного капитала, установленная федеральным органом исполнительной власти (приказ ФСТ России от 17.02.12 №98/1-э)		
1.1	норма доходности на инвестированный капитал	%	11%
1.2	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	1%
2	региональный коэффициент доходности, установленный органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации	%	-

Таблица П.1.3

Расчёт технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (Санкт-Петербург)

п.п.	Показатели	Ед.изм.	факт 2012					Период регулирования 2013					Период регулирования 2014				
			ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Технические потери	млн. кВтч	403,757	115,021	1276,964	501,209	2296,950	424,133	142,820	1288,529	437,295	2292,777	361,540	84,540	1209,104	470,871	2126,055
1.1.	Потери холостого хода в трансформаторах (а*б*в)	млн. кВтч	59,176	14,632	96,327		170,136	59,176	14,632	96,327		170,136	59,176	14,632	96,327		170,136
а	Норматив потерь	кВт/ МВА	1,1	1,8	1,6		1,4	1,1	1,8	1,6		1,4	1,1	1,8	1,6		1,4
б	Суммарная мощность трансформаторов	МВА	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1
в	Продолжительность периода	час	8 760	8 760	8 760		8 760	8 760	8 760	8 760		8 760	8 760	8 760	8 760		8 760
1.2.	Потери в БСК и СТК (а*б)	млн. кВтч															
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.3.	Потери в шунтирующих реакторах (а*б)	млн. кВтч															
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.4.	Потери в синхронных компенсаторах (СК)	млн. кВтч															
1.4.1.	Потери в СК номинальной мощностью Мвар (а*б)	млн. кВтч															
а	Норматив потерь	тыс.кВтч в год/шт.															
б	Количество	шт.															
1.5.	Потери электрической энергии в оборудовании подстанций и сетей, всего	млн. кВтч	1,078	0,470	5,759		7,307	1,078	0,470	5,759		7,307	1,078	0,470	5,759		7,307
1.6.	Потери на корону в линиях напряжением кВ (а*б)	млн. кВтч	2,707				2,707	2,707				2,707	2,707				2,707
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км	0,0013					0,0013					0,0013				
б	Протяженность линий	км	812				812	812				812	812				812
1.7.	Потери от токов утечки	млн. кВтч	3,673	0,750	0,910		5,333	3,673	0,750	0,910		5,333	3,673	0,750	0,910		5,333
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км															
б	Протяженность линий	км	812	472	331	514	2 130	812	472	331	514	2 130	812	472	331	514	2 130
1.8.	Потери в изоляции КЛ	млн. кВтч	3,200	0,900	3,630		7,730	3,200	0,900	3,630		7,730	3,200	0,900	3,630		7,730
а	Норматив потерь	млн. кВтч в год/км	0,006	#ДЕЛ/0!	0,000			0,006	#ДЕЛ/0!	0,000			0,006		0,000		
б	Протяженность линий	км	519		13 016	5 388	18923,400	519		13 016	5 388	18923,400	519		13 016	5 388	18923,400
1.9.	Нагрузочные потери, всего	млн. кВтч	333,923	98,269	1170,337	501,209	2103,738	354,299	126,069	1181,902	437,295	2099,564	291,705	67,788	1102,478	470,871	1932,843
1.9.1.	Нагрузочные потери в сети ВН, СН1, СН11 (а*б*в)		333,923	98,269	1170,337		1602,529	354,299	126,069	1181,902		1662,269	291,705	67,788	1102,478		1461,972
а	Норматив потерь	%	1,7%	2,6%	6,7%	6,5%	0,023	1,8%	3,9%	6,8%	5,7%	0,020	1,7%	2,4%	6,4%	6,0%	0,022
б	Поправочный коэффициент																
в	Отпуск в сеть ВН, СН1 и СН11	млн. кВтч	19 249,7	3 759,6	17 378,2	7 652,5	21810,554	19 918,0	3 203,9	17 432,0	7 732,4	22168,912	17 180,2	2 870,3	17 188,3	7 821,8	21183,221
1.9.2.	Нагрузочные потери в сети НН (а*б)	млн. кВтч				501,209	501,209				437,295	437,295				470,871	470,871
а	Норматив потерь	тыс. кВтч в год/км				84,9					74,1					79,8	
б	Протяженность линий 0,4 кВ	км				5 903					5 903					5 903	
2.	Расход электроэнергии на собственные нужды подстанций	млн. кВтч				20,000	20,000				20,000	20,000				20,000	20,000
3.	Потери, обусловленные погрешностями приборов учета	млн. кВтч	8,015	0,854	5,478	2,301	16,649	8,095	0,854	5,478	2,324	16,752	8,095	0,854	5,478	2,324	16,752
4.	Итого	млн. кВтч	411,8	115,9	1 282,4	523,5	2 333,6	432,2	143,7	1 294,0	459,6	2 329,5	369,6	85,4	1 214,6	493,2	2 162,8
							-1,8	-5,90					-64,79				

п.п.	Период регулирования 2015					Период регулирования 2016					Период регулирования 2017				
	ВН	СН21	СН31	НН	Всего	ВН	СН41	СН51	НН	Всего	ВН	СН61	СН71	НН	Всего
1	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
1.	360,648	85,726	1197,099	466,195	2109,668	359,082	87,590	1195,588	464,578	2106,838	368,975	89,655	1224,515	485,428	2168,573
1.1.	59,176	14,632	96,327		170,136	59,176	14,632	96,327		170,136	59,176	14,632	96,327		170,136
а	1,1	1,8	1,6		1,4	1,1	1,8	1,6		1,4	1,1	1,8	1,6		1,4
б	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1	6 196,2	914,6	6 867,3		13 978,1
в	8 760	8 760	8 760		8 760	8 760	8 760	8 760		8 760	8 760	8 760	8 760		8 760
1.2.															
а															
б															
1.3.															
а															
б															
1.4.															
1.4.1.															
а															
б															
1.5.	1,078	0,470	5,759		7,307	1,078	0,470	5,759		7,307	1,078	0,470	5,759		7,307
1.6.	2,707				2,707	2,707				2,707	2,707				2,707
а	0,0013					0,0013					0,0013				
б	812				812	812				812	812				812
1.7.	3,673	0,750	0,910		5,333	3,673	0,750	0,910		5,333	3,673	0,750	0,910		5,333
а															
б	812	472	331	514	2 130	812	472	331	514	2 130	812	472	331	514	2 130
1.8.	3,200	0,900	3,630		7,730	3,200	0,900	3,630		7,730	3,200	0,900	3,630		7,730
а	0,0		0,000			0,0		0,000			0,0		0,000		
б	519		13 016	5 388	18923,400	519		13 016	5 388	########	519		13 016	5 388	18923,400
1.9.	290,814	68,975	1090,472	466,195	1916,456	289,248	70,838	1088,962	464,578	1913,626	299,141	72,904	1117,888	485,428	1975,361
1.9.1.	290,814	68,975	1090,472		1450,261	289,248	70,838	1088,962		1449,048	299,141	72,904	1117,888		1489,933
а	1,7%	2,4%	6,2%	5,9%	0,022	1,6%	2,4%	6,1%	5,7%	0,021	1,6%	2,4%	6,2%	5,9%	0,022
б															
в	########	2 920,156	########	7 953,180	21539,786	########	2 972,786	17 761,342	8 090,301	########	########	3 031,098	########	8 252,663	22367,201
1.9.2.				466,195	466,195				464,578	464,578				485,428	485,428
а				79,0					78,7					82,2	
б				5 903					5 903					5 903	
2.				20,000	20,000				20,000	20,000				20,000	20,000
3.	8,095	0,854	5,478	2,324	16,752	8,176	0,854	5,478	2,324	16,833	8,176	0,854	5,478	2,324	16,833
4.	368,7	86,6	1 202,6	488,5	2 146,4	367,3	88,4	1 201,1	486,9	2 143,7	377,2	90,5	1 230,0	507,8	2 205,4
	315,15					-328,67					-332,70				

Таблица № П1.4

Баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН по ЭСО (по региональным электрическим сетям)

млн.кВтч.

п.п.	Показатели	факт 2012					Период регулирования 2013					Период регулирования 2014				
		Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1.	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	21 810,55	19 249,67	3 759,62	17 378,24	7 652,50	22 168,91	19 917,97	3 203,93	17 432,02	7 732,42	21 183,22	17 180,22	2 870,26	17 188,30	7 821,84
1.1.	из смежной сети, всего			3 337,01	15 244,45	7 648,02		0,00	2 750,85	15 638,44	7 728,14		0,00	2 128,39	13 948,65	7 800,34
	ВН			3 337,01	12 138,55				2 750,85	13 136,29				2 128,39	11 716,87	
	СН1				3 105,90					2 502,15					2 231,78	
	СН2					7 648,02					7 728,14					7 800,34
1.2.	от электростанций ПЭ (ЭСО)	7 462,76	5 176,33	422,62	1 859,33	4,48	9 763,80	7 831,51	453,08	1 474,92	4,28	7 557,60	3 879,98	741,87	2 914,26	21,49
1.3.	с оптового рынка	14 073,33	14 073,33	0,00	0,00	0,00	12 086,46	12 086,46				13 300,24	13 300,24			
1.4.	поступление эл. энергии от других организаций	274,46	0,00	0,00	274,46	0,00	318,66		0,00	318,66		325,38	0,00	0,00	325,38	0,00
2.	Потери электроэнергии в сети	2 333,60	411,77	115,87	1 282,44	523,51	2 329,53	432,23	143,67	1 294,01	459,62	2 162,81	369,64	85,39	1 214,58	493,20
	то же в % (п.2/п.1)	1069,9%	213,9%	308,2%	738,0%	684,1%	1050,8%	217,0%	448,4%	742,3%	594,4%	1021,0%	215,2%	297,5%	706,6%	630,5%
3.	Расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды															
4.	Полезный отпуск из сети	19 476,95	3 362,34	537,85	8 447,78	7 128,99	19 839,38	3 598,60	558,11	8 409,88	7 272,80	19 020,41	2 965,32	553,08	8 173,37	7 328,64
4.1.	в т.ч. собственным потребителям ЭСО	19 104,11	3 351,61	531,44	8 253,68	6 967,38	19 472,12	3 590,53	552,89	8 226,87	7 101,83	18 647,57	2 954,59	546,67	7 979,27	7 167,04
4.2.	*потребителям оптового рынка*		0,00	0,00	0,00	0,00										
4.3.	сальдо переток в другие организации (потери в сетях ССО)	372,85	10,73	6,41	194,10	161,61	367,26	8,07	5,22	183,01	170,96	372,85	10,73	6,41	194,10	161,61

п.п.	Период регулирования 2015					Период регулирования 2016					Период регулирования 2017				
	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН	Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
1.	21 539,79	17 491,50	2 920,16	17 465,13	7 953,18	21 917,45	17 814,04	2 972,79	17 761,34	8 090,30	22 367,20	18 176,18	3 031,10	18 116,26	8 252,66
1.1.		0,00	2 170,47	14 188,26	7 931,46		0,00	2 213,32	14 439,41	8 068,30		0,00	2 255,32	14 723,49	8 230,19
	ВН		2 170,47	11 918,14				2 213,32	12 129,10				2 255,32	12 367,73	
	СН1			2 270,12					2 310,31					2 355,76	
	СН2				7 931,46					8 068,30					8 230,19
1.2.	7 641,65	3 925,26	749,69	2 944,99	21,72	7 741,35	3 976,47	759,47	2 983,41	22,00	7 907,58	4 061,85	775,78	3 047,47	22,48
1.3.	13 566,25	13 566,25				13 837,57	13 837,57				14 114,32	14 114,32			
1.4.	331,89	0,00	0,00	331,89	0,00	338,53	0,00	0,00	338,53	0,00	345,30	0,00	0,00	345,30	0,00
2.	2 146,42	368,74	86,58	1 202,58	488,52	2 143,67	367,26	88,44	1 201,07	486,90	2 205,41	377,15	90,51	1 229,99	507,75
	996,5%	210,8%	296,5%	688,6%	614,2%	978,1%	206,2%	297,5%	676,2%	601,8%	986,0%	207,5%	298,6%	678,9%	615,3%
3.															
4.	19 393,37	3 034,15	563,45	8 331,10	7 464,66	19 773,78	3 104,36	574,04	8 491,98	7 603,40	20 161,79	3 175,97	584,83	8 656,08	7 744,91
4.1.	19 020,52	3 023,43	557,04	8 137,00	7 303,05	19 400,93	3 093,63	567,62	8 297,88	7 441,79	19 788,95	3 165,24	578,42	8 461,98	7 583,30
4.2.															
4.3.	372,85	10,73	6,41	194,10	161,61	372,85	10,73	6,41	194,10	161,61	372,85	10,73	6,41	194,10	161,61

Таблица № П1.5

Электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (региональной электрической сети)

п.п.	Показатели	факт 2012 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	3	4	5	6	7
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 327,94	3 124,60	471,75	2 651,46	1 221,80
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	427,20	2 493,62	1 220,85
	ВН			427,20	2 122,41	
	СН1				371,20	
	СН2					1 220,85
1.2.	от электростанций ПЭ	1 148,64	966,22	44,54	136,93	0,94
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	2 158,38	2 158,38	0,00	0,00	0,00
	от других организаций	20,92	0,00	0,00	20,92	0,00
2.	Потери в сети	346,42	60,82	18,26	137,02	130,32
	то же в %	1041,0%	194,7%	387,1%	516,8%	1066,7%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 981,51	514,16	82,28	1 293,60	1 091,47
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 921,60	512,44	81,25	1 262,40	1 065,50
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	59,92	1,72	1,03	31,19	25,97

п.п.	Показатели	Период регулирования 2013 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	8	9	10	11	12
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 165,65	2 972,23	443,48	2 516,71	1 131,83
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	401,11	2 366,56	1 130,93
	ВН			401,11	1 987,91	
	СН1				378,65	
	СН2					1 130,93
1.2.	от электростанций ПЭ	1 092,62	919,11	42,37	130,25	0,90
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	2 053,12	2 053,12			
	от других организаций	19,90	0,00	0,00	19,90	0,00
2.	Потери в сети	338,88	59,50	17,86	136,03	125,48
	то же в %	1070,5%	200,2%	402,8%	540,5%	1108,7%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 826,77	523,71	46,97	1 249,75	1 006,34
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 800,00	522,94	46,51	1 235,82	994,74
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	26,77	0,77	0,46	13,94	11,60

п.п.	Показатели	Период регулирования 2014 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	13	14	15	16	17
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 122,32	2 552,84	417,30	2 468,40	1 102,30
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	302,64	2 017,15	1 098,72
	ВН			302,64	1 694,41	
	СН1				322,74	
	СН2					1 098,72
1.2.	от электростанций ПЭ	1 119,92	596,92	114,65	404,76	3,58
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	1 955,92	1 955,92			
	от других организаций	46,48	0,00	0,00	46,48	0,00
2.	Потери в сети	345,10	50,98	16,63	153,80	123,70
	то же в %	1105,3%	199,7%	398,4%	623,1%	1122,2%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 777,21	504,81	77,93	1 215,88	978,60
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 717,30	503,08	76,90	1 184,69	952,63
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	59,92	1,72	1,03	31,19	25,97

п.п.	Показатели	Период регулирования 2015 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	18	19	20	21	22
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 174,05	2 598,13	424,60	2 508,44	1 108,61
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	308,74	2 052,00	1 104,99
	ВН			308,74	1 723,68	
	СН1				328,32	
	СН2					1 104,99
1.2.	от электростанций ПЭ	1 131,59	603,09	115,86	409,03	3,62
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	1 995,04	1 995,04			
	от других организаций	47,41	0,00	0,00	47,41	0,00
2.	Потери в сети	342,49	50,84	16,81	163,89	110,95
	то же в %	1079,0%	195,7%	396,0%	653,3%	1000,8%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 831,56	514,87	79,46	1 239,57	997,66
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 771,64	513,14	78,43	1 208,38	971,69
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	59,92	1,72	1,03	31,19	25,97

п.п.	Показатели	Период регулирования 2016 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	23	24	25	26	27
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 229,04	2 622,92	427,42	2 551,41	1 127,28
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	314,90	2 061,06	1 124,02
	ВН			314,90	1 731,29	
	СН1				329,77	
	СН2					1 124,02
1.2.	от электростанций ПЭ	1 145,75	587,99	112,51	441,99	3,26
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	2 034,93	2 034,93			
	от других организаций	48,36	0,00	0,00	48,36	0,00
2.	Потери в сети	342,05	51,60	16,61	163,64	110,19
	то же в %	1059,3%	196,7%	388,7%	641,4%	977,5%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 886,99	525,13	81,03	1 263,74	1 017,09
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 827,08	523,41	80,00	1 232,55	991,12
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	59,92	1,72	1,03	31,19	25,97

п.п.	Показатели	Период регулирования 2017 Всего	ВН	СН1	СН11	НН
1	2	28	29	30	31	32
1.	Поступление мощности в сеть, ВСЕГО	3 295,43	2 676,37	435,79	2 605,25	1 149,93
1.1.	из смежной сети, всего		0,00	320,86	2 104,45	1 146,60
	ВН			320,86	1 767,73	
	СН1				336,71	
	СН2					1 146,60
1.2.	от электростанций ПЭ	1 170,47	600,74	114,93	451,48	3,33
	от других поставщиков (в т.ч. с оптового рынка)	2 075,63	2 075,63			
	от других организаций	49,33	0,00	0,00	49,33	0,00
2.	Потери в сети	351,90	52,18	16,44	170,26	113,02
	то же в %	1067,8%	195,0%	377,3%	653,5%	982,8%
3.	Мощность на производственные и хозяйственные нужды					
4.	Полезный отпуск мощности потребителям	2 943,53	535,60	82,63	1 288,39	1 036,91
	в т.ч.					
4.1.	Заявленная (расчетная) мощность собственных потребителей, пользующихся региональными электрическими сетями	2 883,62	533,87	81,60	1 257,20	1 010,94
4.2.	Заявленная (расчетная) мощность потребителей оптового рынка	0,00				
4.3.	в другие организации (потери в сетях ССО)	59,92	1,72	1,03	31,19	25,97

Предложение ОАО «Ленэнерго» по долгосрочным параметрам регулирования, применяемым при расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии по методу доходности инвестированного капитала (RAB)

№ п/п	Субъект РФ	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Размер инвестированного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал: инвестированный до перехода к регулированию с применением метода RAB	Норма доходности на инвестированный капитал: созданный после перехода к регулированию с применением метода RAB	Норма доходности на инвестированный капитал	Срок возврата инвестированного капитала	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): надежность	Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг): качество
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%	%	лет			
1	г. Санкт-Петербург	2014	2 766,2	3,0%	48 359,3	282,3	1,0%	11,0%	x	35	0,75	0,019353	1,0102
		2015	2 766,2	3,0%	48 359,3	392,4	1,0%	11,0%	x	35	0,75	0,019063	1,0102
		2016	2 766,2	3,0%	48 359,3	480,5	1,0%	11,0%	x	35	0,75	0,018777	1,0102
		2017	2 766,2	3,0%	48 359,3	577,0	x	x	11,0%	35	0,75	0,018495	1,0102

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Ленпромгаз"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	0

www.lenpromgaz.ru

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ОАО "Ленпромгаз"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы: начало	окончание	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей: на весь период реализации	в том числе по годам: 20… год	20… год	2012 год	по мероприятиям	Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей: Всего за отчетный год	в том числе по кварталам: I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Изменение технико-экономических показателей: Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

www.lenpromgaz.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе
ОАО "Ленпромгаз"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы: начало	окончание	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей: на весь период реализации	в том числе по годам: 2013год	2014год	2015год	по мероприятиям	Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы: Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

www.lenpromgaz.ru

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "ЛЕСПРОМ СПб"

(наименование предприятия)

за 1-й квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных завок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплонсабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	5,98

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

ОАО «ЛЕСПРОМ СПб»

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ОАО «ЛЕСПРОМ СПб»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

ОАО «ЛЕСПРОМ СПб»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

Закрытое акционерное обещство "Трест Ленмостострой"

наименование регулируемой организации

за ____I_____ квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная ул.Рощинская, д.23	0	0	0	0

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

Открытое акционерное общество "Санкт-Петербургское морское бюро машиностроения "Малахит"

наименование регулируемой организации

за ___I___ квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
СЭПБ	нет	нет	нет	1,97 Гкал/час
ОАО "СПМБМ				
"Малахит"				
Московское шоссе				
дом. 29, к.2				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "СПМБМ "Малахит"

программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "СПМБМ "Малахит"

программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Фирма Медполимер"

(наименование предприятия)

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	8,27

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ОАО «Фирма Медполимер»

наименование инвестиционной программы

Цель инвести-ционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирова-ния инвестицион-ной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по меро-прия-тиям				
	начало	Окон-чание							Наи-мено-вание пока-зателя	Еди-ница изме-рения	Коли-чество
Инвес-тиционная программа, утверж-денная в установ-ленном порядке, отсутс-твует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестицион ной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

ОАО «Фирма Медполимер»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
котельная	0	0	0	0

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения
ГУП «Петербургский метрополитен»

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	6

Приложение №1
к заявке №4-2013 ПМП

Со сведениями об объеме недопоставленной электроэнергии в результате аварийных отключений в апреле 2013 г. можно ознакомиться на официальном сайте ГУП «Петербургский метрополитен» www.metro.spb.ru.

Заместитель главного энергетик метрополитена А. Б. Хвостов

Приложение №2
к заявке №4-2013 ПМП

Предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметров регулирования
Долгосрочные параметры регулирования для СПб ГУП «Петербургский метрополитен», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

Базовый уровень подконтрольных расходов $ПР_{i-1}$	Индекс эффективности подконтрольных расходов X_i	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов $K_{эл}$	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
млн. руб.	%	%	%	%		
9,507	1	0,75	2	7,43	0,0060	1,0102

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 2014 год

Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./МВт мес.	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
109 125,38	83,00	592,48

Заместитель главного энергетик метрополитена А. Б. Хвостов

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/ **СТ-ТС.12**

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии на 2012 год

Закрытое акционерное общество "МЕЗОНТЭК"
наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок		Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки		Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
			дата	номер	население (с НДС), руб./Гкал	прочие потребители (без НДС), руб./Гкал		
Тарифы на тепловую энергию (мощность):								
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.12.2012	661-р	-	1 144,77	с 29.12.2012 по 31.12.2012	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 13 от 29.12.2012 г.
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.12.2012	661-р	-	1 061,85	с 29.12.2012 по 31.12.2012	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 13 от 29.12.2012 г.
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)								
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию								
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения								
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения								

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "МЕЗОНТЭК"
наименование регулируемой организации
за I квартал 2013 года
нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	19,74

www.gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform_

СТ-ТС 18

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

Закрытое акционерное общество "Петроспирт"
за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Теплофикационная вода	0	0	0	0
пар	0	0	0	31,0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"

наименование регулируемой организации

за ___1_____ квартал_____ 2013_____ года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
закрытая	нет	нет	нет	не имеется

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Морской порт Санкт-Петербург" за 2012 год

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год					
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Морской порт Санкт-Петербург"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах,					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств,					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО " Морской завод "Алмаз"

(наименование предприятия)

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных завок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплонсабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	0

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ОАО "Морской завод Алмаз"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год					
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО "Морской завод Алмаз"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Санкт-Петербургское государственное унитарное предприятие "Завод по механизированной переработке бытовых отходов"(МПБО-2)

наименование инвестиционной программы

Инвестиционная программа на 2012 год отсутствует в связи с отсутствием в утвержденных тарифах инвестиционной составляющей.

2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1	—	—	—	—	**ИТОГО**	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	амортизация	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	прибыль (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	бюджетные источники	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	прочие	—	—	—	—	—	—	—	—

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Невская Мануфактура"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	47,44

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Невская Мануфактура"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			...								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Невская Мануфактура"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ФГУП "НИИ командных приборов"

наименование регулируемой организации

за 2013 год 1-й квартал

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	0
Добавить				

Информация об инвестиционной программе
ФГУП «НИИ командных приборов», в 2012 году программа не разрабатывалась

СТ-ИП

наименование инвестиционной программы

Цель инвести-ционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.,рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс. рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
				20... год .	20... год	20 .. год		ИТОГО	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие №1					итого			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								"за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)"			
								"за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)"			
			Мероприятие №2					бюджетные источники			
								прочие			
								ИТОГО			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной			
								налога на прибыль!			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			

Адрес сайта в сети Интернет: http//www.niikp.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

НИУ ИТМО

(наименование предприятия)

за 1-й квартал 2013 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Кронверкский пр. д.49	0	0	0	2,037
Биржевая линия, д.4	0	0	0	0,010

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

НИУ ИТМО

наименование инвестиционной программы

Цель инвести-ционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет-ЭКО"

Инвестиционная программа в 2012 году отсутствует в связи с отсутствием в утвержденных тарифах инвестиционной составляющей.

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год					
			Мероприятие № 1	—	—	—	—	**ИТОГО**	—	—	—
				—	—	—	—	амортизация	—	—	—
				—	—	—	—	прибыль (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	—	—	—
				—	—	—	—	бюджетные источники	—	—	—
				—	—	—	—	прочие	—	—	—

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет-ЭКО"

наименование инвестиционной программы

Инвестиционная программа на 2012 год отсутствует в связи с отсутствием в утвержденных тарифах инвестиционной составляющей.

2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
			Мероприятие № 1	—	—	—	—	**ИТОГО**	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	амортизация	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	прибыль (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	бюджетные источники	—	—	—	—	—	—	—	—
				—	—	—	—	прочие	—	—	—	—	—	—	—	—

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ООО "Обуховоэнерго"

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Открытая	0	0	0	61,88

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

План 2013-2015 г.

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Техническое перевооружение действующего оборудования ООО "Обуховоэнерго"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				2013	2014	2015					
Инвестиции на производственное развитие; Техническое перевооружение и реконструкция	2012	2015	5179118,52	2941735,26	2045969,00	191414,26		**ИТОГО**			
				2823,87	4892,13	4892,13	Аккумуляторная батарея; Прокладка наружных сетей (самотечная и напорная канализация)	амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
				2938911,39	2041076,88	186522,13	Склад аварийного топлива; Строительство новой ТЭЦ	прочие			
								ИТОГО			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ООО "Обуховоэнерго"

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс рублей	Использование инвестиционных средств, тыс рублей				Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам					
				2011	2012	2013	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиции на производственное развитие; Техническое перевооружение и реконструкция	01.01.2011	31.12.2013		3 566 991,78	21 593,96	2 941 735,26		17 243,64	937,68	5 032,86	2 440,39	8 832,71			
				4 676,25	4 723,54	2 823,87		4 892,13	937,68	1 411,94	1 294,54	1 247,97			
				3 562 315,53	16 870,42			7 584,75				7 584,75			
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
						2 938 911,39	бюджетные источники	4 766,77	-	3 620,92	1 145,84	-			
							прочие								
							ИТОГО								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Особые экономические зоны" (Филиал ОАО "Особые экономические зоны" в г. Санкт-Петербурге)

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Газовая котельная мощностью 15.48 Гкал/час	6	3	0	8,285

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу http://www.russez.ru/disclosure_information/oao_oez/inye_dokumenty/

СТ-ВС.40

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

ОАО "Особые экономические зоны" (Филиал ОАО "Особые экономические зоны" в г. Санкт-Петербурге)

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения (тыс. м3)
водоснабжение питьевой водой	7	3	0	0,842

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу http://www.russez.ru/disclosure_information/oao_oez/inye_dokumenty/

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ОАО "Особые экономические зоны" (Филиал ОАО "Особые экономические зоны" в г. Санкт-Петербурге)

наименование регулируемой организации

3 месяца 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод (тыс. м3)
канализация	7	3	0	0,842

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу http://www.russez.ru/disclosure_information/oao_oez/inye_dokumenty/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ОАО "Особые экономические зоны" (филиал ОАО "Особые экономические зоны" в г. Санкт-Петербурге)

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе						в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год							
	начало	окончание	на весь период реализации	20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...	0	0	0	0		0	0	0	0	0	-	-	0

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

ОАО "Особые экономические зоны" (филиал ОАО "Особые экономические зоны" в г. Санкт-Петербурге)

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
				в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание	на весь период реализации	20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			...	0	0	0	0		-	-	0

Филиал ОАО «ОЭЗ» в г. Санкт-Петербурге

По п. 17 Стандартов, для организаций осуществляющих холодное водоснабжение:

а) фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации), фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации;

ОАО «Особые экономические зоны»

Руководитель Филиала ОАО «ОЭЗ» в г. Санкт-Петербурге Вердиев Фарид Ильхам оглы

б) основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица;

ОГРН 1067746539519 от 27 апреля 2006 года Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве свидетельство серия 77 № 009195138

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;

198515, г. Санкт-Петербург, Петродворцовый район, поселок Стрельна, ул. Связи, д. 34, лит. А

www.russez.ru

г) режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб;

9.00–18.00

д) вид регулируемой деятельности;

— холодное водоснабжение;

— водоотведение;

е) протяженность водопроводных сетей (в однотрубном исчислении) (километров);

1,925 км.

ж) количество скважин (штук);

— 0 (скважины отсутствуют)

з) количество подкачивающих насосных станций (штук).

— 0 (станции отсутствуют)

По п. 38 Стандартов, для организаций осуществляющих водоотведение:

а) фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации), фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации;

ОАО «Особые экономические зоны»

Руководитель Филиала ОАО «ОЭЗ» в г. Санкт-Петербурге Вердиев Фарид Ильхам оглы

б) основной государственный регистрационный номер, дата его присвоения и наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица;

ОГРН 1067746539519 от 27 апреля 2006 года Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве свидетельство серия 77 № 009195138

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;

198515, г. Санкт-Петербург, Петродворцовый район, поселок Стрельна, ул. Связи, д. 34, лит. А

www.russez.ru

г) режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб;

9.00–18.00

д) вид регулируемой деятельности;

— холодное водоснабжение;

— водоотведение

е) протяженность канализационных сетей (в однотрубном исчислении) (километров);

3,528 км.

ж) количество насосных станций и очистных сооружений (штук).

— 2

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "ПЕТЕРБУРГЗЕРНОПРОДУКТ"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	2,138

www.gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform_

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

ЗАО "ПЕТЕРБУРГЗЕРНОПРОДУКТ"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

www.gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform_

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ЗАО "ПЕТЕРБУРГЗЕРНОПРОДУКТ"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год								Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

www.gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform_

№ 04
30/04/2013

Форма СТ-ТС.18

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

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения» (ФГБОУ ВПО ПГУПС)

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	1,28

Примечание: Информация размещается в электронном виде на сайте организации по адресу www.pgups.ru

СТ-ИП (план)- 2012 год

Информация об инвестиционной программе

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения» (ФГБОУ ВПО ПГУПС)

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Петербургский государственный университет путей сообщения» (ФГБОУ ВПО ПГУПС)

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год								Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ЗАО "Пластполимер-Т"

наименование регулируемой организации

за 2012 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	1	0	0 Гкал/ч

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "Пластполимер-Т"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	0 Гкал/ч

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ЗАО "Пластполимер-Т"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**	0	-	0
				-	-	-	-	амортизация	0	-	0
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	-	0
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	-	0
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	-	0
				-	-	-	-	бюджетные источники	0	-	0
				-	-	-	-	прочие	0	-	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ЗАО "Пластполимер-Т"

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1	-	-	-	-	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				-	-	-	-	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Пролетарский завод"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Теплофикационная вода	0	0	0	0,00
Пар				
Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3

ОАО "Пролетарский завод" **СТ-ИП (отчет)**

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
			Добавить													

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3

ОАО "Пролетарский завод" **СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие			0,00
			Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "ПЕТЕРБУРГТЕПЛОЭНЕРГО"

за 1 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
ООО "ПЕТЕРБУРГТЕПЛОЭНЕРГО" по г.Санкт-Петербургу	40	8	17	120,59 Гкал/час

Информация, подлежащая свободному доступу в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2009 № 1140 размещена на официальном сайте www.ptenergo.ru

СТ-ИП (план)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа ООО "Петербургтеплоэнерго" 2012-2014гг.
наименование инвестиционной программы
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		2012 год	2013 год	2014 год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Кол-во
присоединение к источнику теплоснабжения	2012	2014	461 751,01	120 083,33	5 360,94	317 350,34	строительство новых котельных	**ИТОГО**	120 083,33					Дополнительная создаваемая мощность	Гкал/час	23,27
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
					18 956,40		увеличение мощности источника	за счет платы за подключение	120 083,33							
								бюджетные источники								
								прочие								

СТ-ИП (факт)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы
Инвестиционная программа ООО "Петербургтеплоэнерго" 2012-2014гг.
наименование инвестиционной программы
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		2012 год	2013 год	2014 год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Кол-во
присоединение к источнику теплоснабжения	2012	2014	88 167,59	88 167,59			строительство новых котельных	**ИТОГО**	85 935,66	0,00	85 935,66	0,00	0,00	Дополнительная создаваемая мощность	Гкал/час	16,66
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение	85 935,66		85 935,66					
								бюджетные источники								
								прочие								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Ростелеком"
наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	2,840

http://www.energopromservice.spb.ru/disclosure.html

Форма СТ-ТС.18

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

Общество с ограниченной ответственностью "Пулковская ТЭЦ"
наименование регулируемой организации
за I квартал 2013 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	1	1	0	165,31
Добавить				

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Пулковская ТЭЦ"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		2012				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Модернизация магистральной теплосети ООО "Пулковская ТЭЦ"	март 2012 г.	декабрь 2012 г.	399,95	399,95		399,95	**ИТОГО**			
				399,95		399,95	амортизация			
							прибыль (без учета налога на прибыль)			
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
							бюджетные источники			
							прочие			
			Добавить							

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Установка узлов учета энергоносителя ООО "Пулковская ТЭЦ"
наименование инвестиционной программы
2012
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам		по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		2012					I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Модернизация магистральной теплосети ООО "Пулковская ТЭЦ"	март 2012 г.	декабрь 2012 г.	399,95	#ССЫЛКА!			**итого**	402,01	0,00			402,01			
							амортизация	0,00	0,00						
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
			Добавить												

Форма СТ-ТС.18

субъект Санкт - Петербург

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

филиал ОАО "РЭУ" "Санкт-Петербургский"
наименование регулируемой организации
за 1 квартал 2013 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	164,467
Открытая	0	0	0	18,274

опубликовано на сайте организации: http://www.ektep10.narod.ru/

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

ООО "Фирма "РОСС"

наименование регулируемой организации

за __1 квартал _ 2013___года

нарастающим итогом

Система	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системам теплоснабжения, канализации	Количество исполненных заявок на подключение к системам теплоснабжения, канализации	Количество заявок на подключение к системам теплоснабжения, канализации по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы
тепловые сети	1	0	0	0
канализационные сети	0	0	0	0,5 тыс. $м^3$/сут
очистные сооружения	0	0	0	0,5 тыс. $м^3$/сут

Инвестиционные программы отсутствуют. Подробная информация на сайте: http://firma-ross.narod2.ru

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Аккумуляторная компания "Ригель"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
закрытая	0	0	0	4,26
Добавить				

ОАО "Аккумуляторная компания "Ригель" **СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы	
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				по годам		по мероприятиям				
							ИТОГО			
							амортизация			
							прибыль (без учета налога на прибыль)			
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
							бюджетные источники			
							прочие			
						Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Аккумуляторная компания "Ригель"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей	
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал		
							ИТОГО							
							амортизация							
							прибыль (без учета налога на прибыль)							
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)							
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)							
							бюджетные источники							
							прочие							
						Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Заявление

Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год (годы)

1. ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго».
2. Российская Федерация, 194017, Санкт-Петербург, ул. Гданьская, д. 19, лит. А.
3. Российская Федерация, 194017, Санкт-Петербург, ул. Гданьская, д. 19, лит. А.
4. Генеральный директор — Грачев Константин Владимирович.
5. Руководитель группы, Экономический отдел — Глухих И. Ю.

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 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», направляем расчетные и обосновывающие материалы для установления (корректировки) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго» на 20143 год (годы).

Предложение о величине индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2014 год (годы)

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт ч	руб./МВт ч.	руб./МВт ч.
ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	567 086,35	20,44	1 556,22

Предложение о величине долгосрочных параметров регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2014 год (годы)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов	Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии	Уровень надежности и реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
			млн. руб.	%	%	%	%		
1	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2014	204,927	1	0,75	2	2,00	0,019647847	1,0102

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2014 год (годы) (без учета оплаты потерь)

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2014	235 674,69

Перечень обосновывающих материалов на 2014 год (годы)

№ п/п	Обосновывающие материалы	Количество листов
I	***Материалы, предусмотренные Правилами регулирования, утвержденными постановлением Правительства РФ № 1178***	***39***
1	баланс электрической энергии;	1
2	баланс электрической мощности, в том числе информация об установленной, располагаемой и рабочей генерирующей мощности;	1
3	бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;	37
4	расчет расходов и необходимой валовой выручки от регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета), разработанного в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;	—
5	расчет тарифов на отдельные услуги, оказываемые на рынках электрической и тепловой энергии	—
6	инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, необходимых для прямого финансирования и обслуживания заемного капитала;	—
7	разработанные в соответствии с установленными требованиями программы энергосбережения в случаях, когда разработка таких программ предусмотрена законодательством Российской Федерации	—
8	оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим причинам в предшествующий период регулирования, которые были выявлены на основании официальной статистической и бухгалтерской отчетности или результатов проверки хозяйственной деятельности организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.	—
9	документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности	—
10	один из следующих документов, подтверждающих обязанность потребителя оплатить расходы сетевой организации, связанные с установкой для него приборов учета в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности:	—
10.1.	договор, регулирующий условия установки прибора учета электрической энергии, заключенный между потребителем услуг и сетевой организацией;	—
10.2.	вступившее в законную силу решение суда о принудительном взыскании расходов, связанных с установкой прибора учета электрической энергии.	—

II	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.06.2010 № 296***	***21***
1	формы, используемые для расчета значения показателя уровня надежности оказываемых услуг (формы 1.1-1.3)	3
2	формы, используемые для расчета значения показателя уровня качества оказываемых услуг территориальных сетевых организаций (формы 2.1-2.4)	16
3	формы, используемые для расчета обобщенного показателя уровня качества оказываемых услуг (формы 4.1-4.2)	2
III	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э***	***1***
1	долгосрочные параметры регулирования;	—
2	расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования.	1
IV	***Материалы, предусмотренные Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.04 № 20-э/2***	***21***
1	расчет технологического расхода электрической энергии (потерь) в электрических сетях ЭСО (региональные электрические сети) (Таблица П1.3);	1
2	баланс электрической энергии по сетям ВН, СН1, СН11 и НН (Таблица П1.4);	1
3	электрическая мощность по диапазонам напряжения ЭСО (таблица П1.5);	1
4	структура полезного отпуска электрической энергии (мощности) по группам потребителей ЭСО (Таблица П1.6);	1
5	смета расходов (Таблица П1.15);	1
6	расчет расходов на оплату труда (Таблица П1.16);	1
7	расчет амортизационных отчислений на восстановление основных производственных фондов (Таблица П1.17);	1
8	расчет среднегодовой стоимости основных производственных фондов по линиям электропередач и подстанциям (Таблица П1.17.1);	3
9	калькуляция расходов, связанных с передачей электрической энергии (Таблица П1.18.2);	1
10	расчет источников финансирования капитальных вложений (таблица П1.20);	1
11	справка о финансировании и освоении капитальных вложений в электросетевое строительство (передача электроэнергии) (таблица П1.20.3);	1
12	расчет балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов на передачу электрической энергии (Таблица П1.21.3);	1
13	расчет платы за услуги по содержанию электрических сетей (таблица П1.24);	1
14	расчет ставки по оплате технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу по сетям (Таблица П1.25);	1
15	экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) по группам потребителей (Таблица П1.27);	3
16	отпуск (передача) электроэнергии территориальными сетевыми организациями (таблица П1.30);	—
17	расчет условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения (Приложение 2);	2
V	***Прочие обосновывающие материалы***	—

Адрес сайта в сети Интернет, где также размещена данная информация: www.sprosenergo.ru, раздел «Раскрытие информации».

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/ **СТ-ТС.12**

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии на 2013 год

Закрытое акционерное общество "РУСТ-95"

наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок		Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки		Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
			дата	номер	население (с НДС), руб./Гкал	прочие потребители (без НДС), руб./Гкал		
Тарифы на тепловую энергию (мощность):								
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р	-	1 203,43	с 29.03.2013 по 30.06.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р	-	964,93	с 29.03.2013 по 30.06.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
- отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р		972,13	с 29.03.2013 по 30.06.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р	-	1 411,60	с 01.07.2013 по 31.12.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р	-	1 131,71	с 01.07.2013 по 31.12.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
- отборный пар давлением от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	потребители, оплачивающие производство тепловой энергии (получающие тепловую энергию на коллекторах производителей)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.03.2013	55-р		1 139,41	с 01.07.2013 по 31.12.2013	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск № 3 от 29.03.2013 г.
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)								
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию								
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения								
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения								

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "РУСТ-95"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
СПб, Колпино, ул. Северная, д.12	0	0	0	40,134
СПб, Колпино, ул. Трефолева, д. 2	0	0	0	0

www.gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform_

Форма СТ-ТС.18

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

Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО "РЖД"

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
	0	0	0	23,72 Гкал/час

СТ-ВС.40

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

Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО "РЖД"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
	0	0	0	0,122 тыс.м3/сут

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО "РЖД"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
	0	0	0	15,313 тыс.м3/сут

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Октябрьская дирекция по тепловодоснабжению- структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению- филиала ОАО "РЖД"

2012 год
отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей				Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе					в том числе по кварталам					
	начало	окончание	на весь период реализации	по годам				Всего за отчетный год	I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20... год	20... год	20... год	по мероприятиям								
нет	нет	нет	Мероприятие № 1	нет	нет	нет	нет	**ИТОГО**	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								амортизация	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								прибыль (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								бюджетные источники	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								прочие	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			Мероприятие № 2	нет	нет	нет	нет	**ИТОГО**	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								амортизация	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								прибыль (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								бюджетные источники	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
								прочие	нет	нет	нет	нет	нет	нет	нет
			...												

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Северная мануфактура"

наименование регулируемой организации

за *I квартал* *2013*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая система	0	0	0	0,00
Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Северная мануфактура"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0	0	0,00
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Добавить								

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Северная мануфактура"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание													
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
								амортизация							
								прибыль (без учета налога на прибыль)							
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)							
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)							
								бюджетные источники							
								прочие							
			Добавить												

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО НПК "Северная заря"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Теплофикационная вода	нет	нет	нет	87,3
Пар	нет	нет	нет	31,4

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/04_26

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ОАО НПК "Северная заря"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам		по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание													
			Мероприятие № 1	0				**ИТОГО**	0	0	0	0	0		
				0				амортизация							
				0				прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0		
				0				за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0		
				0				за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0		
				0				бюджетные источники	0	0	0	0	0		
				0				прочие	0	0	0	0	0		
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**	0	0	0	0	0		
								амортизация	0	0	0	0	0		
								прибыль (без учета налога на прибыль)							
				0				за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)							
				0				за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)							
				0				бюджетные источники							
				0				прочие							
			...												

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

ОАО НПК "Северная заря"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе						
				по годам		по мероприятиям				
	начало	окончание		2013 год	20… год	20… год		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1	0				**ИТОГО**		0
				0				амортизация		0
				0				прибыль (без учета налога на прибыль)		0
				0				за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)		0
				0				за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		0
				0				бюджетные источники		0
				0				прочие		0
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**		0
								амортизация		
								прибыль (без учета налога на прибыль)		
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)		
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)		
								бюджетные источники		
								прочие		
			...							

http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform/2_3

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ТС.12

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии

ОАО "Штурманские приборы"

наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на тепловую энергию (мощность)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	12.04.2013 г.	№ 64-р	1192,8	с 12.04.2013 по 30.06.2013	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга № 4 от 30.04.2013
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)						
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию						
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию						
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения						
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения						

Примечание:

В тариф не включён НДС

Форма СТ-ТС.18

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

Общество с ограниченной ответственностью "Системы Безопасности Северо-Запад"

(наименование предприятия)

за 1-й квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	3,3

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

ООО «Системы Безопасности Северо-Запад»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

ООО «Системы Безопасности Северо-Запад»

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ООО «Системы Безопасности Северо-Запад»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

СТ-ВС.40

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

Открытое акционерное общество ФЛ "Санкт-Петербургский" ОАО "Славянка"

наименование регулируемой организации

за первый квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
-	0	0	0	-

СТ-ВО.51

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

Открытое акционерное общество ФЛ "Санкт-Петербургский" ОАО "Славянка"

наименование регулируемой организации

за первый квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
-	0	0	0	-

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Открытое акционерное общество "Славянка" филиал "Санкт-Петербургский"

Инвестиционная программа не утверждена

за 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год	по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Софийский бульвар"

наименование регулируемой организации

за *1 квартал* *2013 года*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	3,93
Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Софийский бульвар"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
			Добавить													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Софийский бульвар"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие			0,00
			Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Совавто-С.Петербург"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	3,708

http://www.sovavto.ru/16.html

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Совавто-С.Петербург"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

http://www.sovavto.ru/16.html

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Совавто-С.Петербург"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

http://www.sovavto.ru/16.html

ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»

Предложение о долгосрочных параметрах регулирования и размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети» в форме установления долгосрочных тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала на территории Санкт-Петербурга на 2013–2017 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: Самоталин Владимир Викторович

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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», ОАО «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 2013–2017 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 2013–2017 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Санкт-Петербурге	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Размер инвестиро-ванного капитала	Чистый оборотный капитал	Норма доходности на инвестированный капитал		Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Норматив технологического расхода (потерь)	Срок возврата инвестиро-ванного капитала	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							инвестированный до перехода к регулированию с применением метода RAB	созданный после перехода к регулированию с применением метода RAB					
			млн. руб.	%	млн. руб.	млн. руб.	%	%		%	лет		
1	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2013	376,813	1	21 725,43	15,761	6	11	0,75	7,09	26,8	0,80720	1,0102
		2014	419,569	1	21 725,43	42,270	11	11	0,75	6,77	26,8	0,79509	1,0102
		2015	497,190	1	21 725,43	68,892	11	11	0,75	6,44	28,6	0,78317	1,0102
		2016	561,145	1	21 725,43	114,765	11	11	0,75	6,12	28,6	0,77142	1,0102
		2017	664,135	1	21 725,43	145,391	11	11	0,75	5,78	28,6	0,75985	1,0102

Предложение о величине необходимой валовой выручки сетевых организаций на 2013–2017 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 «Санкт-Петербургские электрические сети»	2013	2 113 515,2
		2014	3 444 617,0
		2015	5 738 231,0
		2016	7 269 543,0
		2017	9 142 667,5

Форма СТ-ТС.18

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

ЗАО "СВ-СИТИ"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
котельная Новикова	0	0	0	0
котельная Швецова	0	0	0	1,24

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Светлана"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
0	0	0	0	82,72

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ОАО "Светлана"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ОАО "Светлана"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
							ИТОГО								
							амортизация								
							прибыль (без учета налога на прибыль)								
							за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
							за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
							бюджетные источники								
							прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**	**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Таймс"

наименование регулируемой организации

за *I квартал* *2013 года*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Автоматизированная газовая котельная	0	0	0	0,00
Добавить				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Данный лист не заполнен, т. к. инвестиционных программ у ООО "Таймс" в 2012 году нет

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе				Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам											
	начало	окончание		2010	2011	2012	по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-------	--------	--------		0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	0	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
			Добавить													

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Данный лист не заполнен, т. к. инвестиционных программ у ООО "Таймс" в 2012 году нет

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2010	2011	2012			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
-------	--------	--------		0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники	0	0	0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие	0	0	0,00
			Добавить								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Техприбор"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
	0	0	0	0.00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Техприбор"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

……2012г……..

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам												
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год	по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
			Мероприятие № 1					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
			Мероприятие № 2					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Техприбор"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
			Мероприятие № 1					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
								ИТОГО			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
			Мероприятие № 2					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым

Государственное унитарное предприятие "Топливно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга"

наименование регулируемой организации

за 1-й квартал 2013 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения	Справочно: количество выданных техусловий на подключение
ГУП "ТЭК СПб" (по г.Санкт-Петербургу)	64	57	7	18,32	64
ГУП "ТЭК СПб" (участие в простом товариществе созданным ГУП "ТЭК СПб" и СПбГУП "Пушкинский ТЭК" по г.Санкт-Петербургу)	11	8	3	56,7	8
ГУП "ТЭК СПб" (по Гатчинскому району)	0	0	0	10,4	0
ГУП "ТЭК СПб" (по Тосненскому району)			0	2,6	0
ГУП "ТЭК СПб" (по Всеволожскому району)	0	0	0	0,6	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа ГУП "ТЭК СПб" на 2012-2014 годы по совместной деятельности ГУП "ТЭК СПб" с СПбГУП "Пушкинский ТЭК" за 2012 год.

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы: начало	Сроки реализации: окончание	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной: на весь период реализации	в том числе по годам: 2012 год	2013 год	2014 год	по мероприятиям	Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей: Всего за отчетный год	в том числе по кварталам: I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Изменение технико-экономических показателей: Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Всего по производству и передачи тепловой энергии, из них наиболее значимые:	**105 983,20**	**159 000,00**	**177 000,00**	**441 983,20**	амортизация	**60 098,83**	**5 772,92**	**12 448,78**	**15 590,18**	**26 286,95**			
							0,00	за счет платы за подключение	**16 786,66**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**16 786,66**			
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Замена паровых котлов в Пригородном районе теплоснабжения		14 000,00	15 000,00	29 000,00	амортизация					0			
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Замена водогрейных котлов в Пригородном районе теплоснабжения		24 000,00	25 000,00	49 000,00	амортизация					0			
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Замена тепломеханического оборудования в пригородном районе теплоснабжения		5 535,00	5 235,00	10 770,00	амортизация					0			
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Замена чугунно-секционных котлов в Пригородном районе теплоснабжения		3 000,00	3 708,00	6 708,00	амортизация								
Обеспечение качественного бесперебойного теплоснабжения.	2012	2012	г. Павловск, ул. Елизаветинская, д. 21, Замена парового котла ДКВр4/13 №2 с заменой горелок, арматуры, КИПиА, электрооборудования, щелочение, ПНР, ВХР	0			0,00	амортизация	12711,03				12711,03			
Обеспечение качественного бесперебойного теплоснабжения.	2012	2012	Реконструкция тепловых сетей: г. Колпино от ЗАО "ГСР ТЭЦ" квартал 1Б от ТК-13 до домов № 95, 113, 109, 115, 143, 121, 95а по ул. Пролетарской (СМР)	8495			8 495,00	амортизация	8473,98				8473,98			
Обеспечение качественного бесперебойного теплоснабжения.	2012	2013	Реконструкция тепловых сетей : г. Пушкин кв. 2 тепловая сеть от ТК-4 ул Хазова до К-6,К-5,К-4,К-3, вводы в д.д 13к.1, 7по Петербургскому ш.и ,д.д 3, 5 по ул. Хазова	21132	5 280,00		26 412,00	Плата за подключение	2947,08				2947,08		м	978
Обеспечение качественного бесперебойного теплоснабжения.	2012	2013	Реконструкция тепловых сетей: г. Пушкин кв. 2 от К-7 по ул. Ленинградская до К-1,К-2,К-3	16648	2 737,00		19 385,00	амортизация								
Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки	2012	2014	Реконструкция тепловых сетей по техническим условиям на присоединение	4872	25 550,00	33 000,00	63 422,00	амортизация	10535,7	0	0	8483,21	2052,49		м	790
Перекладка тепловых сетей для обеспечения подключения дополнительной нагрузки	2012	2014	Реконструкция тепловых сетей по техническим условиям на присоединение	0			0,00	Плата за подключение	11989	0	0	0	11989		м	680
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Реконструкция ЦТП по итогам отопительного сизона		15 000,00	20 000,00	35 000,00	амортизация								
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения.	2013	2014	Проведение реконструкции по итогам проведения отопительного сезона, актов обследований и заключений экспертизы промбезопасности		50 683,00	60 000,00	110 683,00	амортизация								

Примечание:Доля расходов на реализацию каждого мероприятия не превышает 5%, указаны наиболее важные и социально значимые мероприятия

Срок окончания указанных работ в следующем периоде. Изменение технико-экономических показателей будет отражено по результатам окончания работ.

Начальник управления перспективного развития **А.А. Юрков**

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ГУП "ТЭК СПб" на 2012-2014 гг.

наименование инвестиционной программы

за 2012 г.

отчетный год

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы: начало	окончание	Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной: на весь период реализации	в том числе по годам: 2012	2013	2014	по мероприятиям	Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей: Всего за отчетный год	в том числе по кварталам: I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Изменение технико-экономических показателей: Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Всего по производству и передачи тепловой энергии из них ниболее значимые:					**ИТОГО**								
				1 610 417	**1 606 350**	**1 813 570**	**5 030 337,00**	амортизация	**1 164 381,24**	**45 546,97**	**431 616,46**	**130 188,38**	**557 029,43**			
				422 755	**511 136**	**559 631**	**1 493 522,00**	за счет платы за подключение	**263 178,60**	**23 389,64**	**16 306,59**	**58 986,33**	**164 496,04**			
Развитие теплоисточника	2009	2017	Модернизация Коломяжской котельной по адресу: Автобусная ул., д.9, с увеличением мощности, 1-я и 2-я очереди	0,08	55 000,00	80 000,00	135 000,08	**ИТОГО**	0,00							
				0,1	55 000	80 000	135 000,08	за счет платы за подключение	0,00							
Развитие теплоисточника	2009	2016	Реконструкция котельной "Западная" с увеличением мощности котельной	0,1	40 000	80 000	120 000,08	**ИТОГО**	0,00							
				0,1	40 000	80 000	120 000,08	за счет платы за подключение	0,00							
Требование экологических нормативных документов.	2010	2015	Реконструкция котельной "6-я Красносельская" (с переводом топлива на газ)	4 000	10 000	35 000	49 000,00	**ИТОГО**	0,00							
				4 000	10 000	35 000	49 000,00	за счет платы за подключение	0,00							
Подключение абонентов	2009	2019	Реконструкция котельной "7-й Красносельской"с увеличением мощности	0,1	20 000	90 000	110 000,10	**ИТОГО**	0,00							
				0,1	20 000	90 000	110 000,10	за счет платы за подключение	0,00							
Обеспечения подключения дополнительной нагрузки.	2012	2014	Реконструкция котельной по адресу: Киевская, 16 с увеличением мощности	0,1	35 000	107 382	35 000,08	**ИТОГО**	0,00							
				0,1	35 000	107 382	35 000,08	за счет платы за подключение	0,00							
Обеспечение устойчивого и качественного теплоснабжения, обеспечение перспективных	2012	2012	Строительство новых магистральных тепловых сетей кварталов новой застройки района "Северная долина" на перекрестке пр. Энгельса и 5-го Верхнего пер.вдоль проектируемых кварталов 6б, 7б, 14, 20, 15, 19, 18, 17а, 11,16, 12, 12а, 13 - 3 этап	199 438			199 438	**ИТОГО**	102 430,00				102 430,00			
				199 438			199 438	за счет платы за подключение	102 430,00				102 430,00		м	2 330,00
Обеспечение устойчивого и качественного теплоснабжения, обеспечение перспективных	2012	2014	Строительство тепловой сети от "Гражданской" котельной в квартал ограниченный: пр. Маршала Блюхера, Лабораторным пр., Бестужевской ул., Кушелевской дорогой с закрытием котельной на Лабораторном пр., 18 к.2	2 000	70 000	5 650	77 650,00	**ИТОГО**	4 819,00				4 819,00			
				2 000	70 000	5 650	77 650,00	за счет платы за подключение	4 819,00				4 819,00			
Обеспечение подключения потребителей зоны	2012	2014	Строительство тепловой сети в зону теплоснабжения, ограниченную ул. Ак.Крылова, Ушаковской наб., наб. р. Черная Речка	2 000	90 000	8 000	100 000,00	**ИТОГО**								
				2 000	90 000	8 000	100 000,00	за счет платы за подключение								
Повышение надежности при	2011	2012	Дополнительные работы в рамках реконструкции котельной Парнас-4	41 135			41 135	**ИТОГО**	41 528,00		14 683,30	9 331,92	17 512,56			
				41 135			41 135	амортизация	41 528,00		14 683,30	9 331,92	17 512,56			
оптимизация работы оборудования	2013	2014	Полная замена систем автоматизации, реконструкция газомазутопроводов и электрооборудования котлов ПТВМ-50 №№6; 7;	100,00	68 582,00	60 981,97	129 663,97	**ИТОГО**								
								амортизация								
Обеспечение надежного	2013	2014	Замена паровых котлов	0	30 000	50 000	80 000,00	**ИТОГО**								
				0	30 000	50 000	80 000,00	амортизация								

Обеспечение надежного	2013	2014	Заменаводогрейных котлов с заменой обмуровки, теплоизоляции, арматуры	0,00	40 000,00	75 000,00	115 000,00	**ИТОГО**								
				0,00	40 000,00	75 000,00	115 000,00	амортизация								
Обеспечение надежного	2013	2014	Замена аккумуляторных баков с заменой теплоизоляции, трубопроводов обвязки и КИПиА	0,00	20 000,00	20 000,00	40 000,00	**ИТОГО**								
				0,00	20 000,00	20 000,00	40 000,00	амортизация								
Обеспечение надежного	2013	2014	Замена мазутных баков		20 000,00	20 000,00	40 000,00	**ИТОГО**								
					20 000,00	20 000,00	40 000,00	амортизация								
Обеспечение надежного теплоснабжения	2013	2014	Замена теплообменного оборудования с заменой арматуры, трубопроводов обвязки, теплоизоляции на районных, квартальных и групповых		25 000,00	25 000,00	50 000,00	**ИТОГО**								
					25 000,00	25 000,00	50 000,00	амортизация								
Обеспечение надежного	2013	2014	Реконструкция систем автоматизации, в т.ч. полная замена автоматизации котлов и ОКХ		60 000,00	9 625,00	69 625,00	**ИТОГО**								
					60 000,00	9 625,00	69 625,00	амортизация								
оптимизация работы	2013	2014	Реконструкция, монтаж, замена узлов учета тепловой энергии на групповых котельных		43 038,00	27 297,00	70 335,00	**ИТОГО**								
					43 038,00	27 297,00	70 335,00	амортизация								
Обеспечение надежного теплоснабжения	2010	2014	Реконструкция зоны теплоснабжения котельных по адресу ул. Железноводская, д. 26, корп.2 и ул. Одоевского, д. 23, корп.2 (с закрытием котельной по ул. Одоевского, д. 23, корп.2 и переводом абонентов на котельную ул. Железноводская, д. 26, корп.2)	100,00	20 000,00	19 900,00	40 000,00	**ИТОГО**								
				100,00	20 000,00	19 900,00	40 000,00	амортизация								
Выполнение Распоряжения Администрации Красногвардейского района	2012	2013	Реконструкция центрального теплового пункта (ЦТП) по адресу: Магнитогорская ул.. Д. 67, лит. А пом. 7Н, 8Н. Закрытие ЦТП по адресу: Магнитогорская ул. , д. 53, лит. А, пом.8Н и перевод потребителей на ЦТП по адресу: Магнитогорская ул., д. 67, лит. А, пом.	38 356,00	10 023,00		48 379,00	**ИТОГО**								
				38 356,00	10 023,00		48 379,00	амортизация								
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	2007	2014	Реконструкция тепловых сетей по ул.Белоостровской и ул.Графова в Приморском районе. Закрытие котельной по наб. Черной речки,д.31 с устройством ЦТП.	100,00	20 000,00	27 354,00	47 454,00	**ИТОГО**								
				100,00	20 000,00	27 354,00	47 454,00	амортизация								
Обеспечение бесперебойного	2012	2014	Тепловые сети ФТС	5 000,00	229 184,00	363 382,00	597 566,00	**ИТОГО**	8 835,00			2 091,03	6 743,93			
				5 000,00	229 184,00	363 382,00	597 566,00	амортизация	8 835,00			2 091,03	6 743,93		м	792
оптимизация работы	2012	2014	ЦТП филиала тепловых сетей; автоматизация, диспетчеризация ЦТП	20 000,00	30 000,00	30 000,00	80 000,00	**ИТОГО**								
				20 000,00	30 000,00	30 000,00	80 000,00	амортизация								
Обеспечение бесперебойного	2013	2014	Реконструкция тепловых сетей квартала 31 Малой Охты	0	30250	46050	76300	**ИТОГО**	28 264,00				28 264,00			
				0	30250	46050	76300	амортизация	28 264,00				28 264,00		м	5900
Обеспечение бесперебойного теплоснабжения	2013	2014	Тепловые сети ГУП "ТЭК СПб" Проведение реконструкции по итогам проведения отопительного сезона, актов обследований и заключений экспертизы промбезопасности	0,00	200 000,00	400 000,00	600000	**ИТОГО**								
				0,00	200 000,00	400 000,00	600000	амортизация								
Обеспечение качественного	2013	2014	Строительство магистральной тепловой сети от ТК-2 к ЦТП зоны Волковского кладбища.	0,00	33 400,00	18 300,00	51 700,00	**ИТОГО**								
				0,00	33 400,00	18 300,00	51 700,00	амортизация								

Примечание: 1.Показатели использования инвестиционных средств указаны с учетом дополнительной Инвестиционной прграммы на 183819 тыс. руб. , утвержденной Комитетом по энергетике и инженерному обеспечению и Комитетом по тарифам.

2.Доля расходов на реализацию каждого мероприятия не превышает 5%.Указаны наиболее важные и социально значимые мероприятия.

3. Срок окончания указанных работ в следующем периоде. Изменение технико-экономических показателей будет отражено по результатам окончания работ.

Начальник управления перспективного развития **А.А. Юрков**

Форма СТ-ТС.18

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

Закрытое акционерное общество "Тепломагистраль"

наименование регулируемой организации

на 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Тепломагистраль от СЗ ТЭЦ	0	0	0	420
http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/				

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ЗАО "Тепломагистраль"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ЗАО "Тепломагистраль"

наименование инвестиционной программы

на 2013 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Энергокомпания "Теплопоставка"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	6,90

опубликовано на сайте организации: http://www.ektep10.narod.ru/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ООО "Энергокомпания Теплопоставка" на 2012 год не предусмотрена

наименование инвестиционной программы

за 2012г

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание									
Инвестиционная программа ООО "Энергокомпания Теплопоставка" на 2012 год не предусмотрена								**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Добавить								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

ООО "Энергокомпания "Теплопоставка"

наименование инвестиционной программы

2012г

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа ООО "Энергокомпания Теплопоставка" на 2012 год не предусмотрена								**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Добавить													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам,
ООО "Теплосервис"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	7,15

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Теплосервис"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств,					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	0	0	0	0	0	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	0	0	0	0	0	-	-	0
			...													

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Теплосервис"

……

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год					
-	-	-	Мероприятие № 1	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			Мероприятие № 2	0	0	0	0	**ИТОГО**	-	-	0
				0	0	0	0	амортизация	-	-	0
				0	0	0	0	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	0
				0	0	0	0	бюджетные источники	-	-	0
				0	0	0	0	прочие	-	-	0
			...								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "ТГК-1" филиал "Невский" (г. Санкт-Петербург) за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения*
ЦТЭЦ				0
Правобережная ТЭЦ-5				111
Василеостровская ТЭЦ-7				67
Первомайская ТЭЦ-14				150
Автовская ТЭЦ-15				0
Выборгская ТЭЦ-17				173
Южная ТЭЦ-22				257
Итого				758

* - по состоянию на 31.03.2013 года

Информация размещена на официальном сайте ОАО "ТГК-1": www.tgc1.ru в разделе "Клиентам"

СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам регулируемых организаций, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения

ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" за 1 квартал 2013 г.

на территории Санкт-Петербурга

№ п.п.	Наименование показателя	Значение
1	2	3
1	Количество поданных заявок на подключение к системе теплоснабжения	23
2	Количество зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	23
3	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	23
4	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	0
5	Резерв мощности системы теплоснабжения Всего (Гкал/час)	0
5.1	ЦТЭЦ	0
5.2	ТЭЦ-5	0
5.3	ТЭЦ-7	0
5.4	ТЭЦ-14	0
5.5	ТЭЦ-15	0
5.6	ТЭЦ-17	0
5.7	ТЭЦ-22	0
6	Справочно: количество выданных техусловий на подключение	23

Информация опубликована на сайте ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" http://www.teplosetspb.ru/

Форма СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Теплосеть Санкт-Петербурга" за 2012 г.

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

№ п/п	Наименование объекта	Цель реализации	Сроки реализации		Единица измерения (мощность, км, шт.)	Объемные показатели за весь период, ед.изм.	Инвестиции на период 2011-2013 гг. в соответствии с Инвестиционной комплексного развития	Финансовые потребности тыс.руб. (без НДС)			Финансирование				Источник финансирования
			начало месяц, год	окончание месяц, год				За весь период реализации 2011-2013 гг.	по годам		Всего за отчетный период	факт в том числе по кварталам			
									2011	2012	2013	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
1	2	3	4	5	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
							205 300	**205 300**	**0**	**205 300**	**0**	**182 229**	**7 992**	**61 301**	**100 073**	**12 864**	**ИТОГО:**
							155 054	155 054		155 054		**110 799**	2 790	565	100 073	7 371	**амортизация**
							0	0		**0**		**0**					**прибыль за счет инвестиционной надбавки**
							0	0		**3 790**		**3 790**			3 790		**прибыль на погашение % по кредитам**
							0	0		**9 695**		**9 695**	0	7 992	0	1 703	**за счет платы за подключение, всего**
							0	0		**0**		**0**					*в том числе*
																	- прибыль на развитие прош лооодства
																	- налог на прибыль
							0	0	50 246	**0**		**57 946**	5 202	52 744			**прочие (бюджетные средства)**
							50 246	50 246		**377 344**	**116 920**	**679 450**	**109 011**	**314 701**	**183 634**	**72 104**	**ИТОГО:**
							989 441	**989 441**	438 876		116 920	**400 130**	5 654	164 528	182 822	51 326	**амортизация**
							817 541	817 541				**0**					**прибыль за счет инвестиционной надбавки**
							0	0				**21 621**	0	325	813	20 484	**прибыль на погашение % по кредитам**
							0	0	0	0	0	**294**	0	0	0	294	**за счет платы за подключение, всего**
							0	0				**0**					*в том числе*
																	- прибыль на развитие прош лооодства
							171 900	171 900	56 300	115 600							- налог на прибыль
							550 000	**550 000**	**0**	**550 000**	**0**	**253 205**	103 357	149 848			**прочие (бюджетные средства)**
							0	**0**				**423 430**	**0**	**0**	**290 533**	**132 896**	**ИТОГО:**
							0	0				422 012			290 533	131 479	**амортизация**
							0	0				**0**					**прибыль за счет инвестиционной надбавки**
							0	0				**1 417**				1 417	**прибыль на погашение % по кредитам**
							0	0	0			**0**					**за счет платы за подключение, всего**
							0	0				0					*в том числе*
																	- прибыль на развитие прош лооодства
							0	0				**0**					- налог на прибыль
							550 000,00	550 000,00		550 000,00		**0,00**					**прочие (бюджетные средства)**
1	Фрунзенская т/м от ТК-8 до ТК-15	Повышение надежности работы тепловых сетей	**01.01.2012**	**31.12.2012**	км.труб	**1,13**											
2	Реконструкция внутриквартальных сетей	Повышение надежности работы тепловых сетей	**01.01.2011**	**31.12.2013**	км.труб	**21,786**											
3	Фрунзенская тепловая магистраль от ТК-20 до ТК-37	Повышение надежности работы тепловых сетей	**01.12.2012**	**31.12.2012**	км.труб	**3,252**											

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Телерадиокомпания "Петербург"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения (Гкал/час)
котельная	0	0	0	1,5

СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

Государственное унитарное предприятие "Водоканал Санкт-Петербурга"

за 1 квартал 2013 года

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	0	0	0	0,7

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ООО "Троя"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
горячая вода	0	0	0	0

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа ООО "Троя"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
ВСЕГО				**0**	**0**	**0**	**0**		**0**							

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа ООО "Троя"

наименование инвестиционной программы

на 2012 год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2011 год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Установка узлов учета тепловой энергии на отдельно стоящие здания аэропорта					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
ВСЕГО				**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**				

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Юго-Западная ТЭЦ

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Юго-Западная ТЭЦ (1 очередь)	0	0	0	141,497 Гкал/ч*

* сведения о подключенной нагрузке по состоянию на 31.03.13 отсутствуют

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Строительство 1-й и 2-й очередей Юго-Западной ТЭЦ (в части теплоснабжения)

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей						Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе													
				по годам				по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
	начало	окончание	на весь период реализации	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Обеспечение устойчивым и качественным теплоснабжением потребителей Кировского и Красносельского районов Санкт-Петербурга. Обеспечение прироста	2010	2013	**1 960 363**						**ИТОГО**								
									амортизация								
									прибыль (без учета налога на прибыль)								
									за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
				316 485	436 319	623 752	583 807	**1 960 363**	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	**53 318**	25 424	16 949	10 945	0			
									бюджетные источники								
									прочие								

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Строительство 1-й и 2-й очередей Юго-Западной ТЭЦ (в части теплоснабжения)

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей						Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
				в том числе								
				по годам				по мероприятиям				
	начало	окончание	на весь период реализации	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Обеспечение устойчивым и качественным теплоснабжением потребителей Кировского и Красносельского районов Санкт-Петербурга. Обеспечение прироста нагрузок систем коммунальной инфраструктуры в Юго-Западной технологической	2010	2013	**1 960 363**						**ИТОГО**			
									амортизация			
									прибыль (без учета налога на прибыль)			
									за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
				316 485	436 319	623 752	583 807	**1 960 363**	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
									бюджетные источники			
									прочие			

ЗАО "Научно-производственное предприятие "Вектор" за 2012 год СТ-ИП(отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
				в том числе					в том числе по кварталам						
				по годам				всего за отчетный год							
	начало	окончание	на весь период реализации	2012			по мероприятиям		I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	количество
				0,00			0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

ЗАО "Научно-производственное предприятие "Вектор" за 2012 год. СТ-ИП(план)

Информация об инвестионной программе

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
				в том числе						
				по годам						
	начало	окончание	на весь период реализации				по мероприятиям	Наименование показателя	Единица измерения	количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие			0,00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ВС.40

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

ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения (тыс. м3)
Водоснабжение питьевой водой	0	0	0	*

www.vkhzao.ru

* - Резерв мощности системы холодного водоснабжения обеспечивается ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга" согласно заявкам

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод (тыс. м3)
Канализация	0	0	0	*

www.vkhzao.ru

* - Резерв мощности системы водоотведения (или) объекта очистки сточных вод обеспечивается ГУП "Водоканал Санкт-Петербурга согласно заявкам

ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз" **СТ-ИП (отчет)**

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0,00
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
			Мероприятие № 1					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

ЗАО "ВКХ "ВодКомХоз" **СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**	0	0	0,00
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
			Мероприятие № 1					за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Водтрансприбор"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
2-х трубная, закрытая	0	0	0	0

СТ-ВС.40

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

ОАО "Водтрансприбор"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения
-	0	0	0	0

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ОАО "Водтрансприбор"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод
Система комунального канализирования	0	0	0	0

ОАО "Водтрансприбор" СТ-ИП(отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе					всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	количество
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
				2012												
				0,00			0,00	**ИТОГО**	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	амортизация	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	бюджетные источники	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00
				0,00			0,00	прочие	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00

www.vtp.ru

ОАО "Водтрансприбор" СТ-ИП(план)

Информация об инвестионной программе на 2013 год

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы,тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
	начало	окончание	на весь период реализации	в том числе					Наименование показателя	Единица измерения	количество
				по годам			по мероприятиям				
				0,00	0,00	0,00	0,00	**ИТОГО**			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	амортизация			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	бюджетные источники			0,00
				0,00	0,00	0,00	0,00	прочие			0,00

www.vtp.ru

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ОАО "Завод им. А.А. Кулакова"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 г.

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	1	0	0	3,759

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/ **СТ-ТС.12**

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере теплоснабжения и сфере оказания услуг по передаче тепловой энергии на 2013 год

ООО "Возрождение"

наименование регулируемой организации

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок		Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки		Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
			дата	номер	население, руб./Гкал (с НДС)	прочие потребители, руб./Гкал (без НДС)		
Тарифы на тепловую энергию (мощность):								
- горячая вода	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2012	493-р	-	1473,32	с 01.01.2013 по 30.06.2013	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец.выпуск №12 от 21.12.2012.
					-	1687,71	с 01.07.2013 по 31.12.2013	
- отборный пар давлением от 2,5 до 7,0 кг/см^2	потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии				-	-	-	
					-	-	-	
Тарифы на передачу тепловой энергии (мощности)								
Надбавки к ценам (тарифам) на тепловую энергию для потребителей								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на тепловую энергию								
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на передачу тепловой энергию								
Тарифы на подключение создаваемых (реконструируемых) объектов недвижимости к системе теплоснабжения								
Тарифы регулируемых организаций на подключение к системе теплоснабжения								

Форма СТ-ТС.18

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

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

ООО "Возрождение"

наименование регулируемой организации

за 2012 год

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная	-	-	-	-

Форма СТ-ТС.18

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

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

наименование регулируемой организации

за *за I квартал* *2013 года*

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Открытая	0	0	0	0,00

Примечание: Информация направлена для размещения в электронном виде по адресу www.gov.spb.ru

СТ-ВС.40

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

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе холодного водоснабжения	Количество заявок на подключение к системе холодного водоснабжения, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы холодного водоснабжения (тыс. м3)
Водоснабжение питьевой водой	0	0	0	0,00

СТ-ВО.51

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе водоотведения и (или) объекту очистки сточных вод

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

наименование регулируемой организации

за I квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система водоотведения и (или) объект очистки сточных вод	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество исполненных заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод	Количество заявок на подключение к системе водоотведения и объекту очистки сточных вод, в отношении которых принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы водоотведения и (или) объекта очистки сточных вод (тыс. м3)
Канализация	0	0	0	0,00

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям			I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				20… год	20… год	20… год										
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО "Завод им.М.И.Калинина"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения, Гкал/ч
Закрытая	0	0	0	24,663

www.gov.spb.ru

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Завод им.М.И.Калинина"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**								
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...													

www.gov.spb.ru

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Завод им. М.И.Калинина"

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
			Мероприятие № 1					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			Мероприятие № 2					**ИТОГО**			
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...								

www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

ОАО"Завод "Реконд"

наименование регулируемой организации

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Закрытая	0	0	0	0
http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform				

ОАО "Завод "Реконд" **СТ-ИП (отчет)**

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012 год

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	начало	окончание		20… год	20… год	20… год				I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО								0
								амортизация								
								прибыль (без учета налога на прибыль)								
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)								
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)								
								бюджетные источники								
								прочие								
			...					http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform								

ОАО "Завод "Реконд" **СТ-ИП (план)**

Информация об инвестиционной программе

Инвестиционная программа отсутствует

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	окончание		2011 г.	2012 г.	2013 г.			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
								ИТОГО			0
								амортизация			
								прибыль (без учета налога на прибыль)			
								за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)			
								за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)			
								бюджетные источники			
								прочие			
			...					http://gov.spb.ru/gov/admin/otrasl/energ_kom/inform			

Форма СТ-ТС.18

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым
ОАО "Завод станков-автоматов"

наименование регулируемой организации
Факт за 1 кв. 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
Котельная и тепловые сети ОАО «Завод станков-автоматов», СПБ, 197110, г. Санкт-Петербург ул. Б. Разночинная д. 14	0	0	0	0

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (отчет)

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы ОАО "Завод станков-автоматов"

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей			Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей	Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе			Всего за отчетный год			
				по годам	по мероприятиям			Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2012						
-	0	0	0	0,00	0,00	**ИТОГО**	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	амортизация	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прибыль (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	бюджетные источники	0,00	0	0	0,00
				0,00	0,00	прочие	0,00	0	0	0,00

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе ОАО "Завод станков-автоматов"

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей				Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе по годам		по мероприятиям		Наименование показателя	Единица измерения	Количество
	начало	окончание		2012						
-	0	0	0	0,00			**ИТОГО**	-	-	-
				0,00			амортизация	-	-	-
				0,00			прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
				0,00			бюджетные источники	-	-	-
				0,00			прочие	-	-	-

http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/inform_/

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам и услугам, регистрации и ходе реализации заявок на подключение к системе теплоснабжения
ЗАО "Завод металлоконструкций"

(наименование предприятия)
за 1-й квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплоснабжения
котельная	0	0	0	5,19

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга - www.gov.spb.ru

ЗАО «Завод металлоконструкций»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
	Начало	Окончание	на весь период реализации	в том числе по годам			по мероприятиям		Всего за отчетный год	в том числе по кварталам				Наименование показателя	Единица измерения	Количество
										I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал			
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

«Завод металлоконструкций», ЗАО

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ЗАО «Завод металлоконструкций»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	Окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

Форма СТ-ТС.18

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

Открытое акционерное общество "Завод слоистых пластиков"

(наименование предприятия)

за 1 квартал 2013 года

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение к системе теплоснабжения	Количество исполненных завок на подключение к системе теплоснабжения	Количество заявок на подключение к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении	Резерв мощности системы теплонсабжения, Гкал/ч
котельная	0	0	0	1,045

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

ОАО «Завод слоистых пластиков»

Информация об отчете о реализации инвестиционной программы

СТ-ИП (отчет)

Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует

наименование инвестиционной программы

2012

отчетный год

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Использование инвестиционных средств, тыс.рублей					Изменение технико-экономических показателей		
			на весь период реализации	в том числе					Всего за отчетный год	в том числе по кварталам						
				по годам			по мероприятиям									
	Начало	Окончание								I квартал	II квартал	III квартал	IV квартал	Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	**ИТОГО**	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	амортизация	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-	-	-	-	-	-
				-	-	-	-	прочие	-	-	-	-	-	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru

ОАО «Завод слоистых пластиков»

Информация об инвестиционной программе

СТ-ИП (план)

ОАО «Завод слоистых пластиков»

наименование инвестиционной программы

Цель инвестиционной программы	Сроки реализации инвестиционной программы		Потребности в финансовых средствах, необходимых для реализации инвестиционной программы, тыс.рублей					Источники финансирования инвестиционной программы, тыс.рублей	Показатели эффективности реализации инвестиционной программы		
			на весь период реализации	в том числе							
				по годам			по мероприятиям				
	начало	Окончание							Наименование показателя	Единица измерения	Количество
Инвестиционная программа, утвержденная в установленном порядке, отсутствует	-	-	-	-	-	-	-	ИТОГО	-	-	-
			-	-	-	-	-	амортизация	-	-	-
			-	-	-	-	-	прибыль (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет инвестиционной надбавки (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	за счет платы за подключение (без учета налога на прибыль)	-	-	-
			-	-	-	-	-	бюджетные источники	-	-	-
			-	-	-	-	-	прочие	-	-	-

Информация направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петеребурга - www.gov.spb.ru