



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 12'2013
от 31 декабря

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

3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 489-р «Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	3
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 490-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	4
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 491-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	6
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 499-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.02.2008 № 1-р»	7
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 506-р «Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	8
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 528-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р»	9
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 571-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	10
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 590-р «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств бизнес-центра и встроенного подземного гаража по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Коломяжский пр., д. 19, участок 1 (восточнее пересечения с аллеей Поликарпова), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЛСС-строй», в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы»	11
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 594-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год»	13
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 596а-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 582-р»	16
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 596б-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2011 № 583-р»	19
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 596в-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 579-р»	22
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 597-р «О внесении изменений в некоторые распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»	25
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 598-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	26
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 600-р «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	27
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 601-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	30
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 602-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	32
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 603-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	34
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 604-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 569-р»	38
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 605-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 577-р»	40
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 606-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 580-р»	42
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 607-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 575-р»	44
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 608-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 566-р»	46
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 609-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 570-р»	48
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 610-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 567-р»	50
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 611-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 581-р»	52
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 612-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 565-р»	54
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 613-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 571-р»	56
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 614-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 576-р»	58

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

16.12.2013

489-р

Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые
государственным унитарным предприятием
«Топливоно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»
на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2014 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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 1267:

1. Установить предельный максимальный тариф на транспортные услуги по пропуску вагонов по подъездным железнодорожным путям государственного унитарного предприятия «Топливоно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 483,59 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость).
2. Тариф, установленный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2014 по 31.12.2014.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2012 № 566-р «Об установлении тарифа на транспортные услуги, оказываемые государственным унитарным предприятием «Топливоно-энергетический комплекс Санкт-Петербурга» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 615-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 572-р»	60
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 616-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 568-р»	62
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 617-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 573-р»	64
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 618-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 578-р»	66
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 619-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 574-р»	68
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 620-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.02.2012 № 60-р»	70
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 630-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	73
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 631-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	87
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 632-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	101
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 633-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	110
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 634-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	119
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2013 № 635-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	128
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2013 № 639-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И. В. Гребенщикова Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год»	142
Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2013 № 640-р «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год»	144

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА 146

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 01-14-3874/13-0-0 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду для промышленных предприятий с 01.01.2014»	146
«О тарифах, подлежащих государственному регулированию, на 2014 год»	146

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ 148

«Адамант», ООО	148
«Альтернатива», ООО	150
«Эксплуатационная компания “Арго-Сервис”», ООО	154
ЭЭУК «Авангард-Энерго», ЗАО	158
«Энергетический Альянс», ЗАО	159
«ЭКОПРОМ», ЗАО	159
«ЦМТ и НТС», ООО	160
«Энергетические системы», ООО	162
«ГОИ имени С. И. Вавилова», ОАО	164
«Головной завод», ОАО	166
«ИнвестКонсалт», ООО	168
«Иван Федоров», ОАО	169
«Деловой центр “Кантемировский”», ОАО	170
«КировТЭК», ЗАО	171
«КОМПОНЕНТ», ОАО	174
«КОСМ “Энерго”», ООО	174
«Кожа», ОАО	176
«ЛЕСПРОМ СПБ», ООО	178
«Фирма Медполимер», ОАО	180
«Новый Свет-ЭКО», ООО	183
«МегаСтрой», ООО	184
«МЕЗОНТЭК», ЗАО	188
«Морской порт Санкт-Петербург», ОАО	190
«Производственное объединение “Пекар”», ООО	192
«Пластполимер-Т», ЗАО	194
«Группа “Прайм”», ЗАО	196
«Аккумуляторная компания “Ригель”», ОАО	198
«РУСТ-95», ЗАО	199
«Рыбокомбинат», ОАО	201
«Топливоно -энергетический комплекс объединения “Скорород”», ООО	202
«Славянка», ОАО	204
«Техприбор», ОАО	207
«СВ-Сити», ЗАО	210
«Энергокомпания “Теплопоставка”», ООО	212
«Телерадиокомпания “Петербург”», ОАО	216
«Василеостровская Фабрика», ОАО	220
«Воздушные Ворота Северной Столицы», ООО	220
«Завод им. А. А. Кулакова», ОАО	222
«Завод металлоконструкций», ЗАО	224
«Завод станков-автоматов», ОАО	228

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

Подписано в печать 31.12.2013.
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 28,0. 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



4

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

16.12.2013490-р

Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 1268:

1. Установить тарифы на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2012 № 568-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета по тарифам Санкт-ПетербургаД. В. Коптин

№ 12

31/12/2013

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

5

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 490-р

Тарифы на транспортные услуги, оказываемые открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая компания № 1» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

Наименование тарифа	Единица измерения тарифа	ОАО «ТГК-1» (ТЭЦ-15)	ОАО «ТГК-1» (ТЭЦ-14)	ОАО «ТГК-1» (ТЭЦ-5)
Тариф за пропуск вагонов по подъездным железнодорожным путям	руб./ вагон	—	232,16	—
Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./ локомотиво-час	1472,32	—	—
Тариф на услугу по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям	руб./т*км	29,83	34,18	52,46

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.

ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА		
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
16.12.2013	491-р	
Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 1269: 1. Установить предельный максимальный тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 3 641,63 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 2. Установить предельный максимальный тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 178,64 руб./т (без учета налога на добавленную стоимость). 3. Установить предельный максимальный тариф за услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов) общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 4175,32 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе: 3.1. Предельный максимальный тариф за услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 2 087,66 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 3.2. Предельный максимальный тариф за услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 2 087,66 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 4. Установить предельный максимальный тариф за услугу по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 876,36 руб./вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 5. Установить предельный максимальный тариф за услугу по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях общества с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 9,95 руб./пог.м в сут.(без учета налога на добавленную стоимость). 6. Тарифы, установленные в пунктах 1–5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014. 7. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2012 № 567-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год». 8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.		
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга		Д. В. Коптин
№ 12 31/12/2013		

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
16.12.2013	499-р	
О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.02.2008 № 1-р		
В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2009 № 256-р «Об утверждении Методических указаний по расчету компенсации затрат газораспределительных организаций Санкт-Петербурга по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газораспределительным сетям» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 16.12.2013 № 1282: 1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 01.02.2008 № 1-р «О ставках размера платы по ликвидации технических ограничений для осуществления технологического присоединения к газовым сетям ООО «ПетербургГаз» на территории Санкт-Петербурга», заменив в пункте 4 распоряжения слова «по 31.12.2013» словами «по 31.12.2014». 2. Распоряжение вступает в силу в порядке, установленном действующим законодательством.		
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга		Д. В. Коптин

8 ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА		
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
18.12.2013	506-р	Об установлении платы за подключение к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2014 год В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 1289: 1. Установить плату за подключение к системам теплоснабжения государственного унитарного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга», общества с ограниченной ответственностью «Петербургтеплоэнерго», открытого акционерного общества «Теплосеть Санкт-Петербурга» объектов капитального строительства заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых не превышает 0,1 Гкал/ч, на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 550 рублей с учетом налога на добавленную стоимость (466,10 руб. без учета налога на добавленную стоимость). 2. Плата за подключение к системам теплоснабжения, установленная в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2014 по 31.12.2014. 3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин
№ 12 31/12/2013		

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ 9		
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
18.12.2013	528-р	О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», 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)» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2013 № 1313, в целях приведения правового акта Комитета по тарифам Санкт-Петербурга в соответствие с действующим законодательством: 1. 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, утвержденный распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 14.01.2013 № 1-р (далее — Административный регламент), следующие изменения: 1.1. Пункт 1.9 Административного регламента дополнить подпунктом 13 следующего содержания: «13) учитывать при определении мер, принимаемых по фактам выявленных нарушений, соответствие указанных мер тяжести нарушений, их потенциальной опасности для жизни, здоровья людей, для животных, растений, окружающей среды, объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, безопасности государства, для возникновения чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, а также не допускать необоснованное ограничение прав и законных интересов граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, юридических лиц». 1.2. В пункте 2.3.7.2 Административного регламента абзацы 9, 10 изложить в следующей редакции: «Продолжительность выполнения действия — 20 рабочих дней. В отношении одного субъекта малого предпринимательства общий срок проведения плановых выездных проверок не может превышать пятьдесят часов для малого предприятия и пятнадцать часов для микропредприятия в год. В исключительных случаях, связанных с необходимостью проведения сложных и (или) длительных исследований, испытаний, специальных экспертиз и расследований на основании мотивированного предложения лица, осуществляющего проверку, срок проведения выездной плановой проверки может быть продлен председателем Комитета, но не более чем на двадцать рабочих дней, в отношении малых предприятий, микропредприятий не более чем на пятнадцать часов». 1.3. Пункт 2.4.1.1 Административного регламента дополнить подпунктом 3 следующего содержания: «3) поручение Президента Российской Федерации, Правительства Российской Федерации или требования прокурора о проведении внеплановой проверки в рамках надзора за исполнением законов по поступившим в органы прокуратуры материалам и обращениям». 1.4. Абзац 3 пункта 2.6.2 приложения к распоряжению изложить в следующей редакции: «Срок устранения выявленных нарушений, указанный в предписании, не может составлять менее 15 дней с даты получения уведомления субъектом регулирования». 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

10	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
20.12.2013	Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2014 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» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 1356: 1. Установить предельный максимальный тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 848,11 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 2. Установить предельный максимальный тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 4 246,14 руб. за кр./час (без учета налога на добавленную стоимость). 3. Установить предельный максимальный тариф за услуги по подаче и уборке вагонов закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 4 769,86 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе: 3.1. Предельный максимальный тариф за услугу по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 2 384,93 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 3.2. Предельный максимальный тариф за услугу по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 2 384,93 руб. за вагон (без учета налога на добавленную стоимость). 4. Установить предельный максимальный тариф на маневровую работу технологического локомотива на подъездных железнодорожных путях закрытого акционерного общества «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в размере 3 765,58 руб. за локомотиво-час (без учета налога на добавленную стоимость). 5. Тарифы, установленные в пунктах 1–4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014. 6. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2012 № 654-р «Об установлении тарифов на транспортные услуги, оказываемые закрытым акционерным обществом «Локомотив» — дочернее общество ОАО «Кировский завод» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год». 7. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.	571-р
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	
№ 12 31/12/2013		

	СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ	11
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
20.12.2013	Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» энергопринимающих устройств бизнес-центра и встроенного подземного гаража по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Коломяжский пр., д. 19, участок 1 (восточнее пересечения с аллеей Поликарпова), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЛСС-строй», 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», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 20.12.2013 № 1375: 1. Утвердить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Региональные электрические сети» на уровне напряжения 0,4 кВ (точка присоединения: ГРЩ объекта заявителя) энергопринимающих устройств бизнес-центра и встроенного подземного гаража по адресу: г. Санкт-Петербург, Приморский район, Коломяжский пр., д. 19, участок 1 (восточнее пересечения с аллеей Поликарпова), заявителем по которому является общество с ограниченной ответственностью «ЛСС-строй» (далее — Объект), в связи с присоединением мощности по 2-й категории надежности электроснабжения на 2013–2016 годы в размере 182 294,17 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 4 058,4 кВт (4 560,0 кВА). 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.	590-р
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.11.2013 № 590-р

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении

№	Наименование мероприятий	Стоимость, тыс. руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение	182 294,17
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	1 324,66
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	8 573,26
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» всего, в том числе:	171 465,21
3.1.	Строительство БКРТП	54 460,92
3.2.	Строительство БКТП	15 454,11
3.3.	Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ПС 220 кВ «Проспект Испытателей» до новой БКРТП и между новыми БКРТП и БКТП	68 523,50
3.4.	Строительство КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ новой БКТП до ГРЩ зданий	33 026,68
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	441,56
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	178,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	311,48

Утверждаю
Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2013

594-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год

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 20.12.2013 № 1379:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей — физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

14	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте не применяется в следующих случаях: — при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих заявителям — физическим лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства; — при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов. 2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей — физических лиц, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. 3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей — юридических лиц — садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций. 4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей — юридических лиц — религиозных организаций в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость), при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций. 5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей — физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более
№ 12 31/12/2013	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	15
	300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций. 6. Размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленные в пунктах 1–5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014. 7. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.	
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Д. В. Коптин

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2013 № 596а-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между открытым акционерным обществом
«Объединенная энергетическая компания» и
открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на 2014 год

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч		руб./кВт мес.	руб./кВт ч	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Объединенная энергетическая компания» - ОАО «Ленэнерго»	308,76406	0,04552	1,00026	308,76406	0,05636	0,97943

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2013

596б-р

О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 29.12.2011 № 583-р

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлени-
ем Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируем-
ых 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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении
Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок
регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен
(тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти
субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов)», 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 не-
обходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 18.12.2013 № 233-э/2 «Об утверждении предель-
ных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации
на 2014 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 13.12.2013 № 1251а, от 20.12.2013 № 1383:

- Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2011 № 583-р «Об установ-
лении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым
акционерным обществом «Санкт-Петербургские электрические сети» открытому акционерному обществу
«Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012–2014 годы» следующие изменения:
 - Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распо-
ряжению
 - В приложении 2 к распоряжению цифры «730 946,63» заменить цифрами «2 433 284,65».
 - Приложение 6 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему распо-
ряжению.
- Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 20.12.2013 № 596в-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между открытым акционерным обществом
«Петродворцовая электросеть» и открытым акционерным обществом
«Ленэнерго» на 2014 год

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт мес.	руб./кВт ч		руб./кВт мес.	руб./кВт ч	
1	2	3	4	5	6	7
ОАО «Петродворцовая электросеть» - ОАО «Ленэнерго»	261,72118	0,16174	0,74183	261,72236	0,21804	0,80506

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2013

597-р

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

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», в связи с изменением наименования юридического лица:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.06.2013 № 109-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН/КПП 7805519673/783801001) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год», заменив в наименовании, пункте 1 распоряжения, наименовании приложения № 1 и № 2 к распоряжению слова «общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН/КПП 7805519673/783801001)» словами «общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» в соответствующих падежах.

2. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.11.2013 № 369-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН/КПП 7805519673/783801001) потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год», заменив в наименовании, пункте 1 и 3 распоряжения, наименовании приложения к распоряжению слова «общество с ограниченной ответственностью «Теплосервис» (ИНН/КПП 7805519673/783801001)» словами «общество с ограниченной ответственностью «Теплоснабжающая компания 282» в соответствующих падежах.

3. Распоряжение вступает в силу со дня официального опубликования и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 25.11.2013 года.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

26	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
20.12.2013	598-р
Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год	
В соответствии с Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 03.05.2001 № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», приказом ФСТ России от 21.06.2011 № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации», 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 20.12.2013 № 1389: 1. Утвердить по согласованию с ОТКРЫТЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год с календарной разбивкой: — с 01.01.2014 по 30.06.2014 — в размере 51,36 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе: • специальная надбавка — 41,09 руб./1000 куб. м; • дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки — 10,27 руб./1000 куб. м.; — с 01.07.2014 по 31.12.2014 — в размере 53,68 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе: • специальная надбавка — 42,94 руб./1000 куб. м; • дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки — 10,74 руб./1000 куб. м. 2. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.02.2013 № 26-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям открытого акционерного общества «Леноблгаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2013 год». 3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.	
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д. В. Коптин	
№ 12	31/12/2013

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		27
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ		
25.12.2013	600-р	
Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2014 год		
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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и(или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и(или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 28.12.2010 № 487-э/4 «О согласовании Федеральной службой по тарифам предложений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов о переходе к регулированию тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода доходности инвестированного капитала по распределительным сетевым организациям», приказом ФСТ России от 18.12.2013 № № 233-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по субъектам Российской Федерации на 2014 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 25.12.2013 № 1392: 1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению. 2. Единые (котловые) тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014 с календарной разбивкой. 4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014 в порядке, установленном действующим законодательством, но не ранее дня его официального опубликования.		
Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга		Д. В. Коптин

Приложение к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 600-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
1.	Прочие потребители											
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,58890	1,36764	1,94664	2,14932	0,62423	1,44970	2,06330	2,27828		
1.2.	Двухставочный тариф											
1.2.1.	— ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес.	189,20652	360,17598	427,65762	474,13249	200,55892	381,78654	453,28121	502,58044		
1.2.2.	— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,07639	0,14152	0,25811	0,43838	0,08098	0,15001	0,27359	0,46468		
2.	Население и приравненные к нему категории потребителей											
2.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч										
2.1.1.	— население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.1.2	руб./кВт·ч		1,15466				1,29634				
2.1.2.	— население и приравненные к нему категории потребителей, проживающие в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	руб./кВт·ч		0,30098				0,24430				

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в г. Санкт-Петербург	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в г. Санкт-Петербург на 2014 год
		тыс. руб.
1	ОАО «Ленэнерго»	17 848 549,29
2	ОАО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2 433 284,65
3	ОАО «Петродворцовая электросеть»	692 765,50
4	ЗАО «Курортэнерго»	468 966,76
5	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	339 076,20
6	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	227 832,53
7	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	187 626,04
8	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	179 115,94
9	ООО «Ижорская энергетическая компания»	124 565,89
10	ЗАО «КировТЭК»	81 941,81
11	ООО «Славянская энергосетевая компания»	73 035,45
12	ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО»)	61 078,83
13	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	46 603,50
14	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	43 650,96
15	СПб ГУП «Петербургский метрополитен»	18 052,38
16	ОАО «ЛОМО»	16 075,11
17	СПб ГУП «Ленсвет»	10 486,89
18	ЗАО «Региональные электрические сети»	5 857,98
19	ООО «Производственное объединение «Пекар»	4 834,13
20	ЗАО «Канонерский судоремонтный завод»	2 717,35
21	ОАО «Аэропорт «Пулково»	1 069,82
22	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	949,66
	ВСЕГО	22 868 136,68

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2013

602-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 № 1394:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014 с календарной разбивкой.
3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2013 № 602-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом «20 авиационный ремонтный завод» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2014 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1293,15	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1340,60	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

- Примечание:**
1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2014 по 30.06.2014; 2 полугодие: с 01.07.2014 по 31.12.2014.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2013

603-р

Об установлении сбытовых надбавок

гарантирующих поставщиков электрической энергии

на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

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 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2013 №№ 1395, 1396, 1397, 1398:

1. Установить сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Сбытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуютс 01.01.2014 по 31.12.2014 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2014 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2012 № 602-р «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2013 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета

по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение

к распоряжению

Комитета по тарифам

Санкт-Петербурга

от 25.12.2013 № 603-р

Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,

поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке

на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

(тарифы указываются без НДС)

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.23	0.36
2.	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	—	—
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.09	0.18
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.13	0.25

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.10	0.09
2.	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	—	—
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.05	0.05
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.06	0.07

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$

1	2	3	4
2.	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{до\ 150\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 150\ кВт\ до\ 670\ кВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$
		$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$	$CH_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \cdot K_k^{рег} \cdot Ц_{j,k}^{э(м)}$

$Ц_{j,k}^{э(м)}$ — j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика электрической энергии, руб./кВт·ч или руб./кВт, указанный в п. 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденных приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975);

$ДП_{i,k}$ — доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» соответствующего гарантирующего поставщика электрической энергии в таблице:

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <1>							
		подгруппы с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 кВт до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	15.25	15.15	14.15	14.06	9.63	9.57	5.69	5.65
2.	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	14.44	15.88	13.39	14.59	9.21	9.94	5.44	5.77
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15.94	15.88	14.65	14.59	9.98	9.94	5.79	5.76
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	15.86	15.94	14.57	14.65	9.93	9.98	5.76	5.79

$K_k^{рег}$ — коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э (зарегистрировано в Минюсте России 29.11.2012, регистрационный № 25975), и указанный в отношении группы «прочие потребители» соответствующего гарантирующего поставщика электрической энергии в таблице:

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K_k^{рег}$) <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1.	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.586	0.535
2.	Закрытое акционерное общество «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	0.675	0.640
3.	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.452	0.405
4.	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.223	0.392

Примечания:

- Данные значения указываются в формуле.
- Сбытовые надбавки для потребителей всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» ($CH_{i,j,k}^{проч}$) установлены в виде формулы, включающей цену на электрическую энергию и (или) мощность в зоне гарантирующего поставщика ($Ц_{i,k}^{э(м)}$), доходность продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициент, отражающий влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» ($K_k^{рег}$).
- 1 полугодие: с 01.01.2014 по 30.06.2014; 2 полугодие: с 01.07.2014 по 31.12.2014.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2013 № 620-р

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов
между обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие “Росэнерго”»
и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» на 2014 год

Наименование сетевых организаций	1 полугодие			2 полугодие		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./кВт·мес.	руб./кВт·ч.		руб./кВт·ч.	руб./ кВт·ч.	
1	2	3	4	5	6	7
Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» - открытое акционерное общество «Ленэнерго»	398,07789	0,01635	1,06232	398,07789	0,05310	1,10022

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2013

630-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1428:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ОАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- § № 1 согласно приложению 1;
- § № 2 согласно приложению 2.

74 ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ 75
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: § № 1 согласно приложению 3; § № 2 согласно приложению 4. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: § № 1 согласно приложению 5; § № 2 согласно приложению 6. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$ где: C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (2)$ где: $k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;	$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км); в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$ где: $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Ленэнерго» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист 1} + P_{ист 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$ где: $P_{ист 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.); $P_{ист 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого
№ 12 31/12/2013	

хозяйства ОАО «Ленэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 11 768,41 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2014 год – 11 249,64 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

10. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 620-р «Об установлении платы за технологическое присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» с 01.01.2014.

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	14 724	14 787	13 864

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	18 571	18 480	18 513

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	10 221	20 426	20 326	20 363

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.

2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН₂ (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).

4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.

6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	13 570	13 633	12 782

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	17 120	17 036	17 067

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	9 398	18 831	18 738	18 772

Примечания:
1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	491	491	491	491	491	491	491
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 961	13 961	13 038	9 458	15 816	15 807	14 888
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 847	3 693	4 649
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	158	158	158	158	158	158	158
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	63	63	X	X	63	63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	114	114	114	114	114	114	114

Примечание:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	491	491	491	491	491	491	491
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 956	8 635	14 518	14 509	13 661
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	158	158	158	158	158	158	158
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	63	63	X	X	63	63
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	114	114	114	114	114	114	114

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ЛЕНЭНЕРГО"
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
			не менее 670 кВт	X	826
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	763
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	826
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН2	X	СИП 3 1X35	270 029
			X	СИП 3 1X50	274 589
			X	СИП 3 1X70	285 598
			X	СИП 3 1X95	299 355
			X	СИП 3 1X120	310 298
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	144 921
			X	СИП 2 3X95+1x95	176 846
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	СН2	X	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	524 380
			X	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	839 008
			X	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	813 815
			X	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 302 104
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 192 674
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 348 443
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 594 592

82	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА				
		НН	X	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470
			X	АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058
			X	АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	748 705
			X	АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 048 187
			X	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 292 642
			X	АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 809 699
			X	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267
			X	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774
			X	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 127 336
			X	АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 578 270
			X	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	826 831
			X	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 157 563
	4	СН2/НН	X	КТП 1Х63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1Х100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1Х160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1Х250 тупикового типа	809
			X	КТП 1Х400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1Х630 тупикового типа	655
			X	КТП 1Х1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1Х63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1Х100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1Х160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1Х250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1Х400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1Х630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1Х1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2Х63	3 671
			X	2КТП 2Х100	2 367
			X	2КТП 2Х160	1 548
			X	2КТП 2Х250	1 107
			X	2КТП 2Х400	589
			X	2КТП 2Х630	750
			X	2КТП 2Х1000	586
			X	БКТП 1Х100	3 267
			X	БКТП 1Х160	5 086
			X	БКТП 1Х250	2 205
			X	БКТП 1Х400	3 111
			X	БКТП 1Х630	2 045
			X	БКТП 1Х1000	1 314
			X	БКТП 2Х100	3 792
			X	БКТП 2Х160	2 439
			X	БКТП 2Х250	1 649
			X	БКТП 2Х400	1 495
			X	БКТП 2Х630	982
			X	БКТП 2Х1000	742
			X	БКТП 2Х1250	753
			X	БКТП 2Х1600	602
			X	БКРТП 2Х1250	2 241
			X	РТП 4Х1250	1 288

- Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	Х	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Х	826
			не менее 670 кВт	Х	826
		НН	до 50 кВт (включительно)	Х	763
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	Х	763
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Х	826
			не менее 670 кВт	Х	826
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	Х	СИП 3 1Х35	248 427
			Х	СИП 3 1Х50	252 622
			Х	СИП 3 1Х70	262 750
			Х	СИП 3 1Х95	275 407
			Х	СИП 3 1Х120	285 474
		НН	Х	СИП 2 3Х70+1х70	133 327
			Х	СИП 2 3Х95+1х95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (С ₃)	СН2	Х	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410
			Х	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	771 856
			Х	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680
			Х	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 197 888
			Х	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737
			Х	АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	2 017 179
			Х	АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301
			Х	АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 160 482
			Х	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890
			Х	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	2 387 024

		НН	Х	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326
			Х	АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656
			Х	АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	688 781
			Х	АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	964 293
			Х	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 189 224
			Х	АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 664 914
			Х	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143
			Х	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600
			Х	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 037 149
			Х	АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 452 009
			Х	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	760 654
			Х	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 064 915
			Х	КТП 1Х63 тупикового типа	2587
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	Х	КТП 1Х100 тупикового типа	1352
			Х	КТП 1Х160 тупикового типа	1080
			Х	КТП 1Х250 тупикового типа	744
			Х	КТП 1Х400 тупикового типа	1034
			Х	КТП 1Х630 тупикового типа	603
			Х	КТП 1Х1000 тупикового типа	448
			Х	КТП 1Х63 проходного типа	4617
			Х	КТП 1Х100 проходного типа	2974
			Х	КТП 1Х160 проходного типа	1941
			Х	КТП 1Х250 проходного типа	1347
			Х	КТП 1Х400 проходного типа	1427
			Х	КТП 1Х630 проходного типа	996
			Х	КТП 1Х1000 проходного типа	764
			Х	2КТП 2Х63	3377
			Х	2КТП 2Х100	2178
			Х	2КТП 2Х160	1424
			Х	2КТП 2Х250	1018
			Х	2КТП 2Х400	542
			Х	2КТП 2Х630	690
			Х	2КТП 2Х1000	539
			Х	БКТП 1Х160	3006
			Х	БКТП 1Х100	4679
			Х	БКТП 1Х250	2029
			Х	БКТП 1Х400	2862
			Х	БКТП 1Х630	1881
			Х	БКТП 1Х1000	1209
			Х	БКТП 2Х100	3 489
			Х	БКТП 2Х160	2 244
			Х	БКТП 2Х250	1 517
			Х	БКТП 2Х400	1 375
			Х	БКТП 2Х630	903
			Х	БКТП 2Х1000	683
			Х	БКТП 2Х1250	693
			Х	БКТП 2Х1600	554
			Х	БКРТП 2Х1250	2 062
			Х	РТП 4Х1250	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 630-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2013631-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»
на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1429:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети»» (далее - ОАО «СПб ЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:
- № 1 согласно приложению 1;
 - № 2 согласно приложению 2.
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» на территории

88	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: - № 1 согласно приложению 3; - № 2 согласно приложению 4. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: - № 1 согласно приложению 5; - № 2 согласно приложению 6. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1 – 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$ где: C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (2)$ где: $k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; $C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «СПб ЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «СПб ЭС» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км).

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	89
	в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$ где: $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «СПб ЭС» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт). г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист 1} + P_{ист 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$ где: $P_{ист 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «СПб ЭС» технических условий (руб.); $P_{ист 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «СПб ЭС» технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «СПб ЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов	

с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств.

8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год - 34 768,69 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «СПб ЭС» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2014 год – 34 710,43 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014.

10. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 621-р «Об установлении платы за технологическое присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» с 01.01.2014.

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «СПб ЭС» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1			
Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	14 693	14 753	13 832

Таблица 2			
Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	18 472	18 438	18 471

Таблица 3				
Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	10 197	20 380	20 280	20 316

- Примечания:
- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «СПб ЭС» и заявителя.
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
 - Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «СПб ЭС» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	13 514	13 574	12 780

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	17 082	16 998	17 028

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	9 376	18 737	18 645	18 679

- Примечания:
- Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «СПб ЭС» и заявителя.
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
 - В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
 - Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «СПб ЭС» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	451	451	451	451	451	451	451
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	13 986	13 986	13 065	9 490	15 894	15 828	14 910
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 779	3 685	4 639
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150	150	150	150	150	150	150
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	60	60	X	X	60	60
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	106	106	106	106	106	106	106

- Примечания:
- Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 - Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
 - В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
 - В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «СПб ЭС» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	451	451	451	451	451	451	451
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	12 013	8 669	14 462	14 454	13 664
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 568	3 424	4 248
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	150	150	150	150	150	150	150
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	60	60	X	X	60	60
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	106	106	106	106	106	106	106

Примечания:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «СПб ЭС» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «СПб ЭС»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	707
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	767
			не менее 670 кВт	X	767
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	707
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	707
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	767
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1Х35	270 029
			X	СИП 3 1Х50	274 589
			X	СИП 3 1Х70	285 598
			X	СИП 3 1Х95	299 355
		НН	X	СИП 3 1Х120	310 298
			X	СИП 2 3Х70+1х70	144 921
			X	СИП 2 3Х95+1х95	176 846
			X	СИП 2 3Х120+1х95	196 152
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (СН ₃)	СН2	X	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380
			X	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	760 351
			X	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815
			X	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 359 071
			X	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421
			X	АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	2 000 815
			X	АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777
			X	АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 186 988
			X	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620
			X	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	2 172 971

96	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА				
		НН	X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	726 470
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	1 017 058
			X	АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	748 705
			X	АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	1 048 187
			X	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	840 217
			X	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	1 176 304
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	1 016 349
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 422 888
			X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	626 267
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	876 774
			X	АСБ2л 4X185 (один кабель в траншее)	683 600
			X	АСБ2л 4X185 (два кабеля в траншее)	957 040
			X	АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	826 831
			X	АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	1 157 563
	4	СН2/НН	X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
			X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ						97
			X	БКТП 2X1000	742	
			X	БКТП 2X1250	753	
			X	БКТП 2X1600	602	
			X	БКРТП 2X1250	2 241	
			X	РТП 4X1250	1 288	

Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «СПб ЭС» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	Х	707
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Х	767
			не менее 670 кВт	Х	767
		НН	до 50 кВт (включительно)	Х	707
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	Х	707
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	Х	767
			не менее 670 кВт	Х	767
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	Х	СИП 3 1Х35	248 427
			Х	СИП 3 1Х50	252 622
			Х	СИП 3 1Х70	262 750
			Х	СИП 3 1Х95	275 407
			Х	СИП 3 1Х120	285 474
		НН	Х	СИП 2 3Х70+1х70	133 327
			Х	СИП 2 3Х95+1х95	162 698
			Х	СИП 2 3Х120+1х95	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	Х	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410
			Х	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522
			Х	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680
			Х	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296
			Х	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737
			Х	АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 840 676
			Х	АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301
			Х	АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 011 949
			Х	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890
			Х	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 999 133

		НН	Х	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326
			Х	АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656
			Х	АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	688 781
			Х	АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	964 293
			Х	АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730
			Х	АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822
			Х	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	935 003
			Х	АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 309 005
			Х	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143
			Х	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600
			Х	АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	628 887
			Х	АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	880 442
			Х	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	760 654
			Х	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 064 915
			Х	КТП 1Х63 тупикового типа	2587
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	Х	КТП 1Х100 тупикового типа	1352
			Х	КТП 1Х160 тупикового типа	1080
			Х	КТП 1Х250 тупикового типа	744
			Х	КТП 1Х400 тупикового типа	1034
			Х	КТП 1Х630 тупикового типа	603
			Х	КТП 1Х1000 тупикового типа	448
			Х	КТП 1Х63 проходного типа	4617
			Х	КТП 1Х100 проходного типа	2974
			Х	КТП 1Х160 проходного типа	1941
			Х	КТП 1Х250 проходного типа	1347
			Х	КТП 1Х400 проходного типа	1427
			Х	КТП 1Х630 проходного типа	996
			Х	КТП 1Х1000 проходного типа	764
			Х	2КТП 2Х63	3377
			Х	2КТП 2Х100	2178
			Х	2КТП 2Х160	1424
			Х	2КТП 2Х250	1018
			Х	2КТП 2Х400	542
			Х	2КТП 2Х630	690
			Х	2КТП 2Х1000	539
			Х	БКТП 1Х160	3006
			Х	БКТП 1Х100	4679
			Х	БКТП 1Х250	2029
			Х	БКТП 1Х400	2862
			Х	БКТП 1Х630	1881
			Х	БКТП 1Х1000	1209
			Х	БКТП 2Х100	3 489
			Х	БКТП 2Х160	2 244
			Х	БКТП 2Х250	1 517
			Х	БКТП 2Х400	1 375
			Х	БКТП 2Х630	903

			X	БКТП 2Х1000	683
			X	БКТП 2Х1250	693
			X	БКТП 2Х1600	554
			X	БКРТП 2Х1250	2 062
			X	РТП 4Х1250	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «СПб ЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 631-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2013632-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества «Курортэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1430:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» (далее - ЗАО «Курортэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 4.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единым расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);

L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «Курортэнерго» на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист 1} + P_{ист 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.);

$P_{ист 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «Курортэнерго» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 632-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	686	686	686	686	686	686	686
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 936	8 585	14 558	14 549	13 682
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 657	3 484	4 386
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	222	222	222	222	222	222	222
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	88	88	X	X	88	88
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	158	158	158	158	158	158	158

Примечания:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО ««Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ЗАО «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 632-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «КУРОРТЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт(С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	1 066
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	1 154
			не менее 670 кВт	X	1 154
	НН	НН	до 50 кВт (включительно)	X	1 066
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	1 066
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	1 154
			не менее 670 кВт	X	1 154
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
	НН	НН	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	X	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	482 410
			X	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	699 522
			X	АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	502 045
			X	АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	833 394
			X	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	748 680
			X	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 250 296
			X	ААБл-10 3x150 (один кабель в траншее)	656 472
			X	ААБл-10 3x150 (два кабеля в траншее)	1 076 614
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737
			X	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 840 676

			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301
			X	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 011 948
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890
			X	АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1 999 133
		НН	X	АПвБ6Шв 4X150 (один кабель в траншее)	496 096
			X	АПвБ6Шв 4X150 (два кабеля в траншее)	694 534
			X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	668 326
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	935 656
			X	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	772 730
			X	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	1 081 822
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	935 003
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 309 005
			X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	576 143
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	806 600
			X	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	598 940
			X	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	838 516
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	X	КТП 1X63 тупикового типа	2 587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4 617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2 974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1 941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3 377
			X	2КТП 2X100	2 178
			X	2КТП 2X160	1 424
			X	2КТП 2X250	1 018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3 006
			X	БКТП 1X100	4 679
			X	БКТП 1X250	2 029
			X	БКТП 1X400	2 862
			X	БКТП 1X630	1 881
			X	БКТП 1X1000	1 209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244

			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185

Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 632-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

110	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	
	ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
	27.12.2013 633-р Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год 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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1431: 1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» (далее – ЗАО «ЦЭК») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1. 2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей,	
№ 12 31/12/2013		

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	111
	уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 4. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \tag{1}$ где: C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \tag{2}$ где: $k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; $C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «ЦЭК» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ЗАО «ЦЭК» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км); в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству	

112	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	113
	комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$ где: $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист\ 1} + P_{ист\ 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$ где: $P_{ист\ 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.); $P_{ист\ 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ЗАО «ЦЭК» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне	напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. 8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 15 211,77 тыс.руб. и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2014 год – 15 154,44 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014. 10. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 624-р «Об установлении платы за технологическое присоединении к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» с 01.01.2014. 11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.	
	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	Д.В.Коптин	
№ 12 31/12/2013			

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 633-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО «ЦЭК» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	13 539	13 598	12 749

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	17 077	16 994	17 024

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	9 399	18 784	18 691	18 725

- Примечания:
1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ЗАО «ЦЭК» и заявителя.
 2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
 3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
 4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
 5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
 6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 633-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ЗАО «ЦЭК» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	471	471	471	471	471	471	471
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 807	12 807	11 958	8 667	14 514	14 504	13 659
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 538	3 396	4 275
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	152	152	152	152	152	152	152
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	59	59	X	X	59	59
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	109	109	109	109	109	109	109

- Примечания:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
 2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
 3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ЗАО «ЦЭК» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
 4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 633-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАО «ЦЭК»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	732
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	791
			не менее 670 кВт	X	791
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	732
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	732
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	791
			не менее 670 кВт	X	791
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1X35	248 427
			X	СИП 3 1X50	252 622
			X	СИП 3 1X70	262 750
			X	СИП 3 1X95	275 407
			X	СИП 3 1X120	285 474
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698
			X	СИП 2 3X120+1x95	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	X	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	482 410
			X	АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	699 522
			X	АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	748 680
			X	АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 250 296
			X	АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	561 876
			X	АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	820 372
			X	АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	862 783
			X	АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	1 156 129
			X	АПвБ6Шв 4X150 (один кабель в траншее)	496 096
		НН	X	АПвБ6Шв 4X150 (два кабеля в траншее)	694 534

			X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	668 326
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	935 656
			X	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	772 730
			X	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	1 081 822
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	849 445
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 189 224
			X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	576 143
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	806 600
			X	АСБ2л 4X185 (один кабель в траншее)	628 887
			X	АСБ2л 4X185 (два кабеля в траншее)	880 442
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
			X	БКТП 2X1600	554
			X	БКРТП 2X1250	2 062
			X	РТП 4X1250	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 633-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. <u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. <u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. <u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

27.12.2013634-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть»
на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1432:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» (далее – ОАО «ПЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1.
2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих

120	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 3. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения № 2 согласно приложению 4. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \quad (1)$ где: C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{ст.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{ст.}, \text{ (руб.)}, \quad (2)$ где: $k_{изм.}^{ст.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; $C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ПЭС» на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «ПЭС» на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км); в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения:
№ 12 31/12/2013	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	121
	$P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{ст.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{ст.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{ст.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$ где: $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист 1} + P_{ист 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$ где: $P_{ист 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ПЭС» технических условий (руб.); $P_{ист 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ПЭС» технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «ПЭС» на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. 8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих	

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	НН		(два кабеля в траншее)	
			X	АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	688 781
			X	АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	964 293
			X	АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730
			X	АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822
			X	АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	798 686
			X	АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 118 161
			X	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143
			X	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600
			X	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	760 654
			X	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 064 915
		СН2/НН	X	СТП 1Х25	3 623
			X	КТП 1Х63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1Х100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1Х160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1Х250 тупикового типа	744
			X	КТП 1Х400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1Х630 тупикового типа	603
			X	КТП 1Х1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1Х63 проходного типа	4617
			X	КТП 1Х100 проходного типа	2974
			X	КТП 1Х160 проходного типа	1941
			X	КТП 1Х250 проходного типа	1347
			X	КТП 1Х400 проходного типа	1427
			X	КТП 1Х630 проходного типа	996
			X	КТП 1Х1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2Х63	3377
			X	2КТП 2Х100	2178
			X	2КТП 2Х160	1424
			X	2КТП 2Х250	1018
			X	2КТП 2Х400	542
			X	2КТП 2Х630	690
			X	2КТП 2Х1000	539
			X	БКТП 1Х160	3006
			X	БКТП 1Х100	4679
			X	БКТП 1Х250	2029
			X	БКТП 1Х400	2862
			X	БКТП 1Х630	1881
			X	БКТП 1Х1000	1209
			X	БКТП 2Х100	3 489
			X	БКТП 2Х160	2 244
			X	БКТП 2Х250	1 517
			X	БКТП 2Х400	1 375
			X	БКТП 2Х630	903
			X	БКТП 2Х1000	683
			X	БКТП 2Х1250	693
			X	БКТП 2Х1600	554
			X	БКРТП 2Х1250	2 062
			X	РТП 4Х1250	1 185

Примечания:
1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», указанные в п. 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 634-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. <u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. <u>На юге:</u> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. <u>На западе:</u> от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

128	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ	
27.12.2013	635-р
Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год	
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 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 27.12.2013 № 1433: 1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)) на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: - № 1 согласно приложению 1; - № 2 согласно приложению 2. 2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»	
№ 12	31/12/2013

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ		129
(филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: - № 1 согласно приложению 3; - № 2 согласно приложению 4. 3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения: - № 1 согласно приложению 5; - № 2 согласно приложению 6. 4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 - 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7. 5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год в зависимости от способа технологического присоединения: а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»: $P_1 = C_1 \times N_i, \text{ (руб.)}, \tag{1}$ где: C_1 - стандартизированная тарифная ставка, установленная в пункте 3 настоящего распоряжения (руб./кВт); N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт); б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий: $P_2 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \tag{2}$ где: $k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которому используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности; $C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); $C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);		

130	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	L_i - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км); в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения: $P_3 = C_1 \times N_i + (C_{2,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{3,i} \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_{4,i} \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)}, \quad (3)$ где: $C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт); г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения: $P_{общ} = P_1 + (P_{ист 1} + P_{ист 2}), \text{ (руб.)}, \quad (4)$ где: $P_{ист 1}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.); $P_{ист 2}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.). 6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения
№ 12 31/12/2013	

	НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	131
	составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. 7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств объектов с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемое на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения энергопринимающих устройств. 8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2014 год – 20,97 тыс.руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2014 год – 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2014 год. 9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2014. 10. Признать утратившим силу распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2012 № 625-р «Об установлении платы за технологическое присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2013 год» с 01.01.2014. 11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования. Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Д.В.Коптин	

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	13 238	13 294	12 463

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	16 700	16 617	16 647

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	9 242	18 370	18 279	18 312

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
СН2	12 199	12 255	11 489

Таблица 2

Уровень напряжения	руб./кВт		
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	15 749	15 658	15 774

Таблица 3

Уровень напряжения	руб./кВт			
	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
НН	8 445	17 288	17 190	17 309

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения СН2 (таблица 1), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 2), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН (таблица 3), включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	433	433	433	433	433	433	433
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	12 579	12 579	11 748	8 527	14 249	14 241	13 413
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 462	3 323	4 184
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	126	126	126	126	126	126	126
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	56	56	X	X	56	56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	100	100	100	100	100	100	100

Примечания:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	433	433	433	433	433	433	433
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	11 540	11 540	10 774	7 786	13 079	13 072	12 309
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	126	126	126	126	126	126	126
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	56	56	X	X	56	56
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	100	100	100	100	100	100	100

Примечания:
1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения НН на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения НН, включены все затраты ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714
			не менее 670 кВт	X	714
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	658
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714
			не менее 670 кВт	X	714
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН2	X	СИП 3 1Х35	270 029
			X	СИП 3 1Х50	274 589
			X	СИП 3 1Х70	285 598
			X	СИП 3 1Х95	299 355
			X	СИП 3 1Х120	310 298
	НН	X	СИП 2 3Х70+1х70	144 921	
		X	СИП 2 3Х95+1х95	176 846	
		X	СИП 2 3Х120+1х95	196 152	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	СН2	X	АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	436 779
			X	АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	655 169
			X	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380
			X	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	760 351
			X	АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	545 701
			X	АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	905 864
			X	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815
			X	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 359 071
			X	ААБл-10 3х150 (один кабель в траншее)	661 691
			X	ААБл-10 3х150 (два кабеля в траншее)	1 085 174

			X	АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	610 759		
			X	АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	891 708		
			X	АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	937 845		
			X	АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	1 256 712		
		НН	X	АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	726 470		
			X	АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	1 017 058		
			X	АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	840 217		
			X	АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)	1 176 304		
			X	АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	868 172		
			X	АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 215 441		
			X	АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	626 267		
			X	АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	876 774		
			X	АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	1 127 336		
			X	АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	1 510 630		
		4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
					X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
					X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
					X	КТП 1X250 тупикового типа	809
					X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
X	КТП 1X630 тупикового типа				655		
X	КТП 1X1000 тупикового типа				487		
X	КТП 1X63 проходного типа				5 018		
X	КТП 1X100 проходного типа				3 233		
X	КТП 1X160 проходного типа				2 110		
X	КТП 1X250 проходного типа				1 464		
X	КТП 1X400 проходного типа				1 551		
X	КТП 1X630 проходного типа				1 083		
X	КТП 1X1000 проходного типа				830		
X	2КТП 2X63				3 671		
X	2КТП 2X100				2 367		
X	2КТП 2X160				1 548		
X	2КТП 2X250				1 107		
X	2КТП 2X400				589		
X	2КТП 2X630				750		
X	2КТП 2X1000				586		
X	БКТП 1X100				3 267		
X	БКТП 1X160				5 086		
X	БКТП 1X250				2 205		
X	БКТП 1X400				3 111		
X	БКТП 1X630				2 045		
X	БКТП 1X1000				1 314		
X	БКТП 2X100				3 792		
X	БКТП 2X160				2 439		
X	БКТП 2X250				1 649		
X	БКТП 2X400				1 495		
X	БКТП 2X630				982		

			X	БКТП 2Х1000	742
			X	БКТП 2Х1250	753
			X	БКТП 2Х1600	602
			X	БКРТП 2Х1250	2 241
			X	РТП 4Х1250	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 6
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ОБОРОНЭНЕРГО» (ФИЛИАЛ «СЕВЕРО-ЗАПАДНЫЙ») В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714
			не менее 670 кВт	X	714
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	658
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	658
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	714
			не менее 670 кВт	X	714
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	X	СИП 3 1Х35	248 427
			X	СИП 3 1Х50	252 622
			X	СИП 3 1Х70	262 750
			X	СИП 3 1Х95	275 407
			X	СИП 3 1Х120	285 474
		НН	X	СИП 2 3Х70+1х70	133 327
			X	СИП 2 3Х95+1х95	162 698
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	X	АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	401 837
			X	АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	602 756
			X	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410
			X	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522
			X	АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	502 045
			X	АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	833 394
			X	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680
			X	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296
			X	ААБл-10 3х150 (один кабель в траншее)	608 731
			X	ААБл-10 3х150 (два кабеля в траншее)	998 320

			X	АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	561 876		
			X	АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	820 372		
			X	АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	862 783		
			X	АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	1 156 129		
		НН	X	АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326		
			X	АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656		
			X	АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730		
			X	АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822		
			X	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 189 224		
			X	АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 593 560		
			X	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143		
			X	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600		
			X	АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	598 940		
			X	АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	838 516		
			4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), руб./кВт(С ₄)	СН2/НН	X	КТП 1Х63 тупикового типа
		X				КТП 1Х100 тупикового типа	1352
		X				КТП 1Х160 тупикового типа	1080
		X				КТП 1Х250 тупикового типа	744
		X				КТП 1Х400 тупикового типа	1034
X	КТП 1Х630 тупикового типа	603					
X	КТП 1Х1000 тупикового типа	448					
X	КТП 1Х63 проходного типа	4617					
X	КТП 1Х100 проходного типа	2974					
X	КТП 1Х160 проходного типа	1941					
X	КТП 1Х250 проходного типа	1347					
X	КТП 1Х400 проходного типа	1427					
X	КТП 1Х630 проходного типа	996					
X	КТП 1Х1000 проходного типа	764					
X	2КТП 2Х63	3377					
X	2КТП 2Х100	2178					
X	2КТП 2Х160	1424					
X	2КТП 2Х250	1018					
X	2КТП 2Х400	542					
X	2КТП 2Х630	690					
X	2КТП 2Х1000	539					
X	БКТП 1Х160	3006					
X	БКТП 1Х100	4679					
X	БКТП 1Х250	2029					
X	БКТП 1Х400	2862					
X	БКТП 1Х630	1881					
X	БКТП 1Х1000	1209					
X	БКТП 2Х100	3 489					
X	БКТП 2Х160	2 244					
X	БКТП 2Х250	1 517					
X	БКТП 2Х400	1 375					
X	БКТП 2Х630	903					

			X	БКТП 2Х1000	683
			X	БКТП 2Х1250	693
			X	БКТП 2Х1600	554
			X	БКРТП 2Х1250	2 062
			X	РТП 4Х1250	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.

4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

Приложение 7
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 27.12.2013 № 635-р

ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2014 ГОД

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: от Обводного канала по р. Екатерингофка, далее по р. Большая Нева и Невской губе вдоль западной части Васильевского острова и Крестовского острова, до р. Большая Невка.
2.	№ 2	В административных границах Санкт-Петербурга, за исключением территории территориальной зоны (района) технологического присоединения № 1 (включая зону балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)).

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2013

639-р

Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным бюджетным учреждением науки
Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И. В. Гребенщикова
Российской академии наук потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2013 № 1439:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую федеральным государственным бюджетным учреждением науки Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И. В. Гребенщикова Российской академии наук потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014 с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2013 № 639-р

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую
федеральным государственным бюджетным учреждением науки
Ордена трудового Красного Знамени Институтом химии силикатов им. И. В. Гребенщикова
Российской академии наук потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

№ пп	Вид тарифа	Период 2014 года	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный 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.	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
1.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	1039,73	—	—	—	—	—
1.2.		2 полугодие	1083,71	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.	Население (тарифы указаны с учетом НДС) <1>							
2.1.	одноставочный, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
2.2.		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	двухставочный	X	X	X	X	X	X	X
	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—
	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.	1 полугодие	—	—	—	—	—	—
		2 полугодие	—	—	—	—	—	—

Примечание:

1. В тарифы не включен НДС.
2. 1 полугодие: с 01.01.2014 по 30.06.2014; 2 полугодие: с 01.07.2014 по 31.12.2014.

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2013

640-р

Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение)

открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы»

(филиал «Невский водопровод»)

на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 15.02.2011 № 47 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов и надбавок в сфере деятельности организаций коммунального комплекса», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2013 № 1440:

1. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы» (филиал «Невский водопровод») на территории Санкт-Петербурга на 2014 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2014 по 31.12.2014 с календарной разбивкой.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2014, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга

Д. В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2013 № 640-р

Тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение)

открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы»

(филиал «Невский водопровод»)

на территории Санкт-Петербурга на 2014 год

№ п/п	Тарифы	Ед.изм.	2014 год (с календарной разбивкой)	
			с 01.01.2014 по 30.06.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014
1	2	3	4	5
1.	Тарифы на питьевую воду	руб./куб.м.		
1.1.	Исполнители коммунальных услуг (без учета НДС)	руб./куб.м.		
1.2.	Население (с учетом НДС)*	руб./куб.м.		
1.3.	Прочие потребители (без учета НДС)	руб./куб.м.	11,67	11,67

Примечание:
* выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

146	ВЕСТНИК КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
	ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 16.12.2013 № 01-14-3874/13-0-0
	Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду для промышленных предприятий с 01.01.2014
	Нормативные правовые акты в области государственного регулирования тарифов в части распространения на отношения в сфере горячего водоснабжения, осуществляемого с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) — Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», предусматривают необходимость установления с календарной разбивкой с 01.01.2014 двухкомпонентных тарифов на горячую воду, состоящих из компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию, а также тарифов на теплоноситель. В рамках реализации требований действующего законодательства, в целях возможности осуществления соответствующих расчетов за поставленные коммунальные ресурсы с 01.01.2014, теплоснабжающим организациям и промышленным предприятиям, бюджетным организациям, субъектам малого и среднего бизнеса, некоммерческим общественным организациям (которые относятся к группе «прочие потребители») рекомендуется провести работу по перезаключению договоров на горячее водоснабжение (теплоноситель).
	18.12.2013 О тарифах, подлежащих государственному регулированию, на 2014 год Комитет по тарифам Санкт-Петербурга произвел расчеты прогнозных тарифов, подлежащих государственному регулированию на основе обосновывающих материалов, предоставленных соответствующими организациями, в соответствии с действующим законодательством и прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов в рамках предельных темпов роста тарифов, установленных ФСТ России с календарной разбивкой, предусмотренной тарифной политикой, одобренной Правительством Российской Федерации, с учетом сохранения тарифов на основные виды ресурсов до 01.07.2014 на уровне действующих в декабре 2013 года. На изменение тарифов в 2014 году оказали влияние цены и тарифы, устанавливаемые на федеральном уровне, в том числе: — сохранение оптовой цены на природный газ с 01.01.2014 для промышленных потребителей на уровне цен, действующих в августе-сентябре 2013 года; — увеличение оптовой цены на природный газ для населения — с 01.07.2014 на 104,2%; — увеличение тарифов на электрическую энергию для населения Санкт-Петербурга с 01.07.2014 на 104,2%; — индексом роста потребительских цен 105,3%. Согласно решению, принятому 19.09.2013 на заседании Правительства Российской Федерации на 2014 год размер прироста тарифов для населения — по уровню прошлогодного роста потребительских цен с применением понижающего коэффициента 0,7. В соответствии с прогнозируемой инфляцией в 2014 году размер индексации тарифов для населения может составить 4,2—4,8%%. В соответствии с действующим законодательством Комитет по тарифам Санкт-Петербурга устанавливает тарифы для организаций, деятельность которых подлежит государственному регулированию в рамках предельных минимальных и максимальных уровней тарифов, утверждаемых ФСТ России. Прирост среднего тарифа на холодную воду и водоотведение с 01.07.2014 составит 101,7%, в том числе по группе «Население» — 103,2%, «Прочие» — 0%.
№ 12 31/12/2013	

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ	147
С учетом реализации утвержденных адресных программ капитального ремонта и капитальных вложений, необходимых для надежного и гарантированного теплоснабжения потребителей Санкт-Петербурга, оптимизации издержек ресурсоснабжающих организаций, рост тарифов на тепловую энергию, реализуемую основными теплоснабжающими организациями, в среднем по Санкт-Петербургу с календарной разбивкой составит: с 01.01.2014 — 0%, с 01.07.2014 — 104,2%.	
Действующие нормативные правовые акты в области государственного регулирования предусматривают необходимость установления на территории Санкт-Петербурга тарифов на горячую воду с 01.01.2014, которые должны определяться как двухкомпонентные тарифы, состоящие из компонента на теплоноситель (холодную воду) и компонента на тепловую энергию. Это требование будет реализовано в отношении группы потребителей «Прочие».	
При этом планируется установить тарифы на теплоноситель и тепловую энергию таким образом, чтобы суммарный размер платы за горячее водоснабжение и отопление в среднем по Санкт-Петербургу в сопоставимых объемах для потребителей группы «Прочие» с 01.01.2014 сохранился на уровне декабря 2013 года.	
Однако, нормативные правовые акты в сфере предоставления коммунальных услуг, регламентирующие взаимодействие исполнителей коммунальных услуг и граждан не содержат соответствующих требований по применению двухкомпонентных тарифов при расчетах исполнителей коммунальных услуг с гражданами за горячее водоснабжение, оформлению платежного документа, а также требований к заключаемым договорам на поставку коммунальных ресурсов.	
В отсутствие указанных требований у исполнителей коммунальных услуг не возникает правовых оснований для расчетов как с ресурсоснабжающими организациями, так и с гражданами за предоставленную коммунальную услугу по горячему водоснабжению с использованием двухкомпонентных тарифов на горячую воду. Кроме того указанное обстоятельство является препятствием для заключения соответствующих договоров на поставку горячей воды и создания программного продукта, позволяющего производить расчеты в рамках таких договоров.	
Учитывая неурегулированность в действующих нормативных актах в части установления и применения тарифов на горячую воду, с 01.01.2014 исполнителям коммунальных услуг в расчетах с гражданами за оказанные коммунальные услуги применять установленный средневзвешенный тариф на тепловую энергию в руб./Гкал и горячую воду в руб./м³ без выделения соответствующих компонентов.	
При этом промышленные предприятия и бюджетные организации должны производить расчеты за горячую воду исходя из двухкомпонентного тарифа с учетом оплаты теплоносителя (холодной воды) и тепловой энергии, используемой на подогрев холодной воды.	
Тарифы на коммунальные услуги для населения Санкт-Петербурга с 01.01.2014 сохраняются на уровне декабря 2013 года. Изменение тарифов для населения на коммунальные ресурсы в 2014 году произойдет с 01.07.2014: на тепловую энергию, электрическую энергию, природный газ, сжиженный углеводородный газ и твердое топливо — на 104,2%, холодную воду и водоотведение — на 103,2%.	
С учетом указанных темпов роста тарифов и расходов коммунальных ресурсов, для гражданина, проживающего в квартире с наиболее характерной степенью благоустройства, прирост оплаты коммунальных услуг в расчете на одного человека, проживающего в семье из 3 человек в отдельной квартире, в среднем с 01.07.2014 составит 64,57 руб. в месяц или 104,0%. Среднегодовой рост платы за коммунальные услуги составит 102,0%.	
Изменение размера платы граждан за жилое помещение для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма с 01.01.2014 не планируется.	
В бюджете Санкт-Петербурга на 2014 год запланирован объем финансирования — 7,2 млрд руб. на возмещение расходов на оплату тепловой энергии, возникающих вследствие разницы в тарифах на тепловую энергию, установленных для населения и теплоснабжающих организаций.	
Для обеспечения социальной защиты граждан, имеющих право на льготы, и граждан, относящихся к категории малообеспеченных (при превышении расходов на оплату жилого помещения и коммунальных услуг максимально допустимой доли в совокупном доходе семьи — 14%), в бюджете Санкт-Петербурга предусмотрено около 15,0 млрд руб.	
Плата за перемещение и хранение задержанных транспортных средств и маломерных судов на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2014 остается без изменения.	
Тарифы на услуги ОАО «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении и тарифы на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским транспортом общего пользования на маршрутах регулярных перевозок и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга с 01.01.2014 сохраняются на уровне действующих в 2013 году.	
Кроме того, плату за технологическое присоединение и подключение потребителей к инженерным сетям планируется сохранить на уровне платы, действующей в 2013 году.	

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

ООО «Адамант»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов 1 полугодие	979,77	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов 2 полугодие	1 619,26	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	02.12.2013	387-р	01.01.2014	30.06.2014	печатное издание: Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск №14 от 09.12.2013г.
0	0	0		02.12.2013	387-р	01.07.2014	31.12.2014	

0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-

- * Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).
- ** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ООО «Альтернатива»

на период с 01.01.2014 по 30.06.2014

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1603,71	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.						
0 0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	06.12.2013	408-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам №14 от 09.12.2013.
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО «Альтернатива»
на период с 01.07.2014 по 31.12.2014

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	
		1670,32	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
отпуск тепловой энергии с коллекторов		0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

0 0

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
0 0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	06.12.2013	408-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам №14 от 09.12.2013.
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						
0	0	0						
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0						

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО «Эксплуатационная компания “Арго-Сервис”»
на период с 01.01.2014 по 30.06.2014

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочн ый тариф	Двухставочный тариф		Одноставочн ый тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности
1	2	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 313,81					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

http://www.nnz.ru/ru/property

Теплоснабжающие, теплосетевые			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения	
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф								
	ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности							
руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.		дата	номер				
11 9	102	11 13	142	15	13 16	14	15	16	17
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	474-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, спецвыпуск №15 от 21.12.13	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						

- * Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует
ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).
- ** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую
энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки,
не содержащие «х».

Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО «Эксплуатационная компания “Арго-Сервис”»
на период с 01.07.2014 по 31.12.2014

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочн ый тариф	Двухставочный тариф		Одноставочн ый тариф	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности		ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности
			руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.		руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 313,81					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

http://www.nnz.ru/ru/property

Теплоснабжающие, теплосетевые			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения	
Одноставочный тариф	Двухставочный тариф								
	ставка за тепловую энергию	ставка за содержание тепловой мощности							
				руб./Гкал	руб./Гкал				
руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал /ч в мес.		дата	номер				
119	1012	11 13	1412	15	13 16	14	19	16	17
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	474-р	01.07.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, спецвыпуск №15 от 21.12.13	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
x	x	x	x	x	x	x	x	x	
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга						

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует
ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую
энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки,
не содержащие «х».

СТ-ТС.16.3

ЗАО ЭЭУК "Авангард-Энерго"

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя

Вид теплоносителя	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/4 в мес.		дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1159,03	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013	430-р	01.01.2014	30.06.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1202,84	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013	430-р	01.01.2014	30.06.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
Пар									

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «» (для текстовых).

Директор _____ Полухин А.А.

Ф-2.2

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
ЗАО "Энергетический Альянс"		
на 2014 год		
Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	13.12.2013	
	465-р	
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
	41,94	
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с	01.01.2014
	по	30.06.2014
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)		
	42,84	
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с	01.07.2014
	по	31.12.2014
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Журнал "Вестник Комитета по тарифам" спецвыпуск №15 от 21.12.2013	

<http://www.tarifspb.ru>

Ф-3.2

Информация о тарифе на водоотведение ЗАО "Энергетический Альянс" на 2014 год		
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	13.12.2013 465-р	
Величина установленного тарифа на водоотведение		
	45,02	
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с	01.01.2014
	по	30.06.2014
Величина установленного тарифа на водоотведение		
	45,97	
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с	01.07.2014
	по	31.12.2014
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал "Вестник Комитета по тарифам" спецвыпуск №15 от 21.12.2013	

Форма 3.2. Информация о тарифе на водоотведение
Закрытое акционерное общество «ЭКОПРОМ»

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение № 341-р от 27.11.2013г.
Величина установленного тарифа на водоотведение	21,83 – с 01.01.2014 по 30.06.2014г. 22,38 – с 01.07.2014 по 31.12.2014г.
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	2014 год
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» №11 от 29.11.2013г.

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ООО "ЦМТ и НТС"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1103,11	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	458-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x				

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ООО "Энергетические системы"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 122,61	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	464-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ОАО "ГОИ имени С.И.Вавилова"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	936,30	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2013	479-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ОАО «Головной завод»

Производство и передача тепловой энергии

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя

Период 2014 год

Прочие, без учёта НДС

Двухставочный тариф

Одноставочный тариф, руб./Гкал

ставка за тепловую энергию руб./Гкал

ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.

Население, с учётом НДС

Двухставочный тариф

Одноставочный тариф, руб./Гкал

ставка за тепловую энергию руб./Гкал

ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.

Вода

без дифференциации тарифов по схеме подключения

1 полугодие

1238,57

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,00

0,0

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ООО "ИнвестКонсалт"
на период с 1.1.2014 по 30.6.2014

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	1	2	Прочие, без учёта НДС		Население, с учётом НДС		Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую			Реквизиты распоряжения		12	13	14	15	16	17	
			Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	дата	номер							
			Одноставочный тариф	ставка за тепловую энергию	ставка за тепловую энергию	ставка за тепловую энергию	Одноставочный тариф	ставка за тепловую энергию										ставка за содержание тепловой мощности
			руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
			тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	тыс.руб./Гкал/ч в мес.							

Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11									Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013	434-р	01.01.2014	30.06.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, Сайт организации : http://www.sz-tz.ru.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11														
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11														
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1143,66														
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1143,66														
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1147,23														
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией															
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией															
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															

ОАО "Иван Федоров"

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф			Двухставочный тариф				дата	номер			
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.						
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11			1260,37						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.01.2014г	1 полугодие 2014г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11			1260,37						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.07.2014г	2 полугодие 2014г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1068,11			1260,37						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.01.2015г	1 полугодие 2015г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1143,66			1349,52						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.07.2015г	2 полугодие 2015г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1143,66			1349,52						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.01.2016г	1 полугодие 2016г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1147,23			1353,73						Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	466-р	01.07.2016г	2 полугодие 2016г.	Вестник комитета по тарифам СПб спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
Отборный пар																
от 1,2 до 2,5 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
от 2,5 до 7 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
от 7 до 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
свыше 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
Острый регулируемый пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).
** Для группы "Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии" показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ОАО "Деловой центр "Кантемировский"

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги ⁴
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал в мес.						
Вола	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам СПб	04.12.2013 г.	394-р	01.01.2014г.	1 полугодие 2014г.	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.
		923,52				1089,75										
	без дифференциации тарифов по схеме подключения										Комитет по тарифам СПб	04.12.2013 г.	394-р	01.07.2014г.	2 полугодие 2014г.	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.
		923,52				1089,75										
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией								x	x	x	x	x	x	x	x
потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								x	x	x	x	x	x	x	x	x
отпуск тепловой энергии с коллекторов																
Отборный пар																
от 1,2 до 2,5 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															
от 2,5 до 7 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															
от 7 до 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															
свыше 13 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															
Острый регулируемый пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения															
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов															

⁴ Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).
^{**} Для группы "Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии" показатели вводятся в ячейки, не содержащие «0».

Общая информация о регулируемой организации

ЗАО "КировТЭК"

на 2014 год.

СТ-ТС.18

№ п/п	Наименование	Сведения
1	2	3
1.	Основные сведения	
1.1.	Краткое наименование организации	ЗАО "КировТЭК"
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации) *	Закрытое Акционерное Общество «КировТЭК» - дочернее общество ОАО «Кировский завод».
1.3.	Организационно-правовая форма	Закрытое Акционерное Общество
1.4.	ИНН	7805060502
1.5.	КПП	780501001
1.6.	Дата регистрации организации	11.07.1995
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации *	Хафизов Салават Рашитович
1.8.	Должность руководителя	директор
2.	Регистрационные данные	
2.1.	ОКАТО	4027656500
2.2.	ОКПО	08845501
2.3.	ОКОГУ	49014
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) *	1027802714389
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица) *	23.08.2002
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица *	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Кировскому району Санкт-Петербурга
2.5.	ОКОПФ	67
2.6.	ОКВЭД	40.30.14
2.7.	ОКФС	16
3.	Контактные данные	
3.1.	Юридический адрес	198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации *	198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3.3.	Фактический адрес	198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации *	198097, г. Санкт-Петербург, проспект Стачек, 47.
3.5.	Контактные телефоны (через запятую) *	(812)302-60-06
3.6.	Номер факсимильного аппарата	факс: (812)326-56-10
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет" (при наличии) *	www.kirovtek.ru
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	office@kirovtek.kzgroup.ru
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч. *	
4.1.	абонентских отделов *	с пн.-пт. с 08.00-16.45, пт. с 08.00-15.30.
4.2.	сбытовых подразделений *	с пн.-пт. с 08.00-16.45, пт. с 08.00-15.30.
4.3.	диспетчерских служб *	круглосуточно
5.	Виды регулируемой деятельности *	
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет
6.	Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км *	25,60
7.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км *	0,00
8.	Количество теплоэлектростанций, шт. *	0
8.1.	установленная электрическая мощность *	0
8.1.1.	единицы измерения *	0
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0
9.	Количество тепловых станций, шт. *	1
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	105,00
10.	Количество котельных, шт. *	1
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч *	157,50
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт. *	114

* Информация подлежит раскрытию на основании пп. 17, 38, 59 постановления Правительства №96 от 17 января 2013, п.18 постановления Правительства №570 от 05 июля 2013.

Информация в формате ЕИАС СПб направлена для размещения на официальный сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга <http://www.tarifspb.ru>.

СТ-ТС.16.1

Информация
о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ЗАО «КировТЭК» на 2014 год.

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учета НДС		Население, с учетом НДС		Теплоснабжающие теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учета НДС		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одно-ставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одно-ставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1481,46 1489,56	0	0	0	0	0	0	0	01.01.2014 01.07.2014	30.06.2014 31.12.2014	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» спец.выпуск N 15 от 21.12.2013
		0	0	0	0	0	0	0	0	X	X	X
потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией			0	0	0	0	0	0	0	X		

потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X	X
отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением – НЕТ.												
Острый редуцированный пар	1519,96 1530,06	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2013 16.12.2013	476-Р 476-Р	01.01.2014 01.07.2014	30.06.2014 31.12.2014	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» спец.выпуск N 15 от 21.12.2013
потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							X	X	X	X	X	X
потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией							X	X	X	X	X	X
отпуск тепловой энергии с коллекторов												

Информация в формате ЕИАС СПб направлена для размещения на официальном сайте Комитета по тарифам Санкт-Петербурга <http://www.tarifspb.ru>.

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ОАО "КОМПОНЕНТ"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС	
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1159,03			1367,66	
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1202,84			1419,35	
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией					
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей					
	отпуск тепловой энергии с коллекторов					
Отборный пар давлением:						

ОАО "КОСМ "Энерго"

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одноставочный тариф, руб./Гкал		дата	номер			
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/кв.см.	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1292,33	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	27.11.2013г.	338-р	01.01.2014г.	30.06.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 29.11.2013г.
Пар, давлением 2,5-7,0 кг/кв.см.	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1331,61	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	27.11.2013г.	338-р	01.07.2014г.	31.12.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №11 от 29.11.2013г.

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		дата	номер			
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013	430-р	01.01.2014	30.06.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013	430-р	01.07.2014	31.12.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

- * Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).
- ** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ОАО «Кожа»

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочн ый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочн ый тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1102,96	0	0	0	0	0
		1134,20	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **				Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		дата		номер				
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
0	0	0							
0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-	-
0	0	0							

0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.11.2013	366-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	«Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» спец. выпуск № 14 от 09.12.2013
0	0	0	0					с 01.07.2014 по 31.12.2014	
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 о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ООО "ЛЕСПРОМ СПб"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочны й тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 513,79	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	881,78	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	419-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	419-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ОАО "Фирма Медполимер"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
		1 150,10	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
отпуск тепловой энергии с коллекторов		-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 189,53	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.12.2013	500-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.12.2013	500-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, предоставляемый организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода	-	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.12.2013	500-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
Пар	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения ОАО "Фирма Медполимер"

Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Компонент на теплоноситель	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности энерго руб./Гкал	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.12.2013	500-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
	Двухставочный тариф	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

ИНФОРМАЦИЯ О ЦЕНАХ (ТАРИФАХ) НА РЕГУЛИРУЕМЫЕ ТОВАРЫ И УСЛУГИ И НАДБАВКАХ К ЭТИМ ЦЕНАМ (ТАРИФАМ) В СФЕРЕ УТИЛИЗАЦИИ (ЗАХОРОНЕНИЯ) ТВЕРДЫХ БЫТОВЫХ ОТХОДОВ						
Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет-ЭКО" (ООО "Новый Свет-ЭКО")						
2014 и плановый период 2015-2016гг						
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, руб/тонна (без учета НДС)	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		дата	номер			
Тарифы на захоронение твердых бытовых отходов	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.11.2013	355-р	357,07	с 01.01.14г.по 30.06.14г.	Спец. выпуск «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» № 14 от 09.12.2013 года http://vestnik-kt.ru/
				372,15	с 01.07.14г.по 31.12.14г.	
				372,15	с 01.01.15г.по 30.06.15г.	
				389,51	с 01.07.15г.по 31.12.15г.	
				389,51	с 01.01.16г.по 30.06.16г.	
				407,83	с 01.07.16г.по 31.12.16г.	
Надбавки к ценам (тарифам) на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов	—	—	—	—	—	—
Надбавки к тарифам регулируемых организаций на утилизацию (захоронение) твердых бытовых отходов	—	—	—	—	—	—

СТ-ИП (план)

Информация об инвестиционной программе

Общество с ограниченной ответственностью "Новый Свет-ЭКО" (ООО "Новый Свет-ЭКО")

Инвестиционная программа на 2014 год 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		
			на весь период реализации	в том числе					Наименование показателя	Единица измерения	Количество
				по годам			по мероприятиям				
	20... год	20... год		20... год							
	начало	окончание		—	—	—	—	ИТОГО	—	—	—
			Мероприятие № 1	—	—	—	—	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 о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ООО "МегаСтрой" на 2014 год

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставоч ный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставоч ный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1295,04	-	-	1374,79	-	-
		1352,77	-	-	1432,54	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	546-р	01.01.2014г.	по 30.06.2014г.	"Вестник Комитета по тарифам СПб" Специальный выпуск №15 от 21.12.2013г.
-	-	-				01.07.2014г.	по 31.12.2014г.	
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* ООО “МегаСтрой” применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса РФ

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ЗАО "МЕЗОНТЭК"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС		
		Одноставоч- ный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 288,54	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 113,09	0	0
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 288,54	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 382,57	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 113,09	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 192,53	0	0
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 381,42	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 381,42	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 192,53	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 195,68	0	0

СТ-ТС.16.1

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	дата	номер			
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2015	31.12.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013
Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	469-р	01.01.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013

Информация

о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2014 год

СТ-ТС.16

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность), дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учета НДС	Двухставочный тариф		Население, с учетом НДС	Двухставочный тариф		Теплоснабжающие теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учета НДС <*>	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Одно-ставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./Гкал/ч в мес.			дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения							Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал Вестник комитета по тарифам
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1795,22						Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.07.2014 по 31.12.2014	Журнал Вестник комитета по тарифам

СТ-ТС.16.2

Информация

о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)

Тарифы на теплоноситель

ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2014г.

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода		21,19	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал Вестник комитета по тарифам
Вода		22,34	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.07.2014 по 31.12.2014	Журнал Вестник комитета по тарифам
Пар								

СТ-ТС.16.5

Информация

о ценах (тарифах) на регулируемые товары (услуги)

Тарифы на горячую воду с использованием открытых систем

Теплоснабжения

ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»

на 2014 год

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./ Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.						
21,19	1795,22				19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам
22,34	1848,43				19.12.2013	533-р	01.01.2014	С 01.07.2014 по 31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги

ООО «Производственное объединение «Пекар» *

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения (1 полугодие)	1 253,93			1 479,64		
	без дифференциации тарифов по схеме подключения (2 полугодие)	1 253,93			1 479,64		
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения (1 полугодие)	1 261,79			1 488,91		
	без дифференциации тарифов по схеме подключения (2 полугодие)	1 261,79			1 488,91		
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
Острый редуцированный пар	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
1 253,93			Комитет по тарифам СПб			01.01.2014.	30.06.2014.	Вестник Комитета по тарифам СПб №12 от 31.12.2014г.
1 253,93				16.12.2013.	486-р	01.07.2014.	31.12.2014.	
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х

1 261,79			Комитет по тарифам СПб	16.12.2013.	486-р	01.01.2014.	30.06.2014.	Вестник Комитета по тарифам СПб №12 от 31.12.2014г.
1 261,79						01.07.2014.	31.12.2014.	
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ЗАО «Пластполимер-Т»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал		ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гк	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гк
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1408,98	0	0	1662,60	0	0
		1408,98	0	0	1662,60	0	0
		1408,98	0	0	1662,60	0	0
		1507,08	0	0	1778,35	0	0
		1507,08	0	0	1778,35	0	0
		1508,83	0	0	1780,42	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
отпуск тепловой энергии с коллекторов		0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	ставка за тепловую энергию руб./Гкал		дата	номер			
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.01.2014	30.06.2014	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.07.2014	31.12.2014	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.01.2015	30.06.2015	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.07.2015	31.12.2015	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.01.2016	30.06.2016	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
0	0	0	Комитет по тарифам СПб	13.12.2013	468-р	01.07.2016	31.12.2016	"Вестник Комитета по тарифам СПб"
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ЗАО "Группа "Прайм"

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *

Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения (1 полугодие)	1 519,19	0	0	1 792,64	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения (2 полугодие)	1 519,19	0	0	1 792,64	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	20.12.2013.	577-р	01.01.2014.	30.06.2014.	Специальный выпуск Журнала "Вестник" КТ СПб № 15 от 21.12.2013 г.
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	20.12.2013.	577-р	01.07.2014.	31.12.2014.	Специальный выпуск Журнала "Вестник" КТ СПб № 15 от 21.12.2013 г.
x	x	x	-	-	-	-	-	-
x	x	x	-	-	-	-	-	-
0	0	0	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на теплоноситель
ЗАО "РУСТ-95"

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, предоставляемой организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода	0	19,58	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	415-р	01.01.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ЗАО "РУСТ-95"

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
19,58	1 365,44	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	415-р	01.01.2014	31.12.2014	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спец. выпуск № 15 от 21.12.2013

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию на 2014-2016 г.
ОАО "Рыбокомбинат"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения	
	Одноставоч ный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф			дата	номер				
		ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.							
Вода	1494,46	-	-	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	13.12.2013	467-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга №15(спец.) от 21.12.2013 г.	
	1613,13	-	-					с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	1604,16	-	-					с 01.01.2016 по 31.12.2016		
Отборный пар давлением:										
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1502,30	-	-	Комитет по тарифам Санкт- Петербурга	13.12.2013	467-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2015	Вестник Комитета по тарифам Санкт- Петербурга №15(спец.) от 21.12.2013 г.
		1621,63	-	-					с 01.07.2015 по 31.12.2015	
		1612,80	-	-					с 01.01.2016 по 31.12.2016	

Общество с ограниченной ответственностью
«Топливоно-энергетический комплекс объединения «Скороход»»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1412,15	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1412,15	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	29.11.2013	361-р	01.01.2014	31.12.2014	"Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" спец.выпуск №14 от 09 декабря 2013 года
х	х	х	х		х	х	х	х
х	х	х	х		х	х	х	х

x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Форма 2.1. Общая информация о регулируемой организации

ОАО "Славянка"

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество "Славянка"
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Директор филиала "Санкт-Петербургский" ОАО "Славянка" - Халиуллин Юрий Михайлович
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	1097746264219, 30.04.2009г., Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве
Почтовый адрес регулируемой организации	РФ, 191123, г. Санкт-Петербург, наб. Робеспьера, дом 10. Лит. «А»
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	РФ, 191123, г. Санкт-Петербург, наб. Робеспьера, дом 10. Лит. «А»
Контактные телефоны	тел.: 8 (812) 640-05-96, факс: 8 (812) 454-50-29; диспетчерская служба: 8 (812) 454-50-28, 8 (963) 319-85-62 8-800-100-5158 (единая диспетчерская служба)
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://www.slav-ex.ru/
Адрес электронной почты регулируемой организации	info@slav-ex.ru spb1@slav-ex.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	пн-чт: с 09.00 до 18.00, пт: с 09.00 до 17.00, режим работы диспетчерской службы - круглосуточно
Вид регулируемой деятельности	Водоснабжение
Протяженность водопроводных сетей (в однострубом исчислении) (километров)	186,25
Количество скважин (штук)	3
Количество подкачивающих насосных станций (штук)	2

Форма 3.1. Общая информация о регулируемой организации

ОАО "Славянка"

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество "Славянка"
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Директор филиала "Санкт-Петербургский" ОАО "Славянка" - Халиуллин Юрий Михайлович
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	1097746264219, 30.04.2009г., Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №46 по г. Москве
Почтовый адрес регулируемой организации	РФ, 191123, г. Санкт-Петербург, наб. Робеспьера, дом 10. Лит. «А»
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	РФ, 191123, г. Санкт-Петербург, наб. Робеспьера, дом 10. Лит. «А»
Контактные телефоны	тел.: 8 (812) 640-05-96, факс: 8 (812) 454-50-29; диспетчерская служба: 8 (812) 454-50-28, 8 (963) 319-85-62 8-800-100-5158 (единая диспетчерская служба)
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://www.slav-ex.ru/
Адрес электронной почты регулируемой организации	info@slav-ex.ru spb1@slav-ex.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	пн-чт: с 09.00 до 18.00, пт: с 09.00 до 17.00, режим работы диспетчерской службы - круглосуточно
Вид регулируемой деятельности	Водоотведение
Протяженность канализационных сетей (в однострубом исчислении) (километров)	233,5
Количество насосных станций (штук)	2
Количество очистных сооружений (штук)	1

ОАО «Техприбор»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения (1 полугодие)	1 025,61	0	0	0	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения (2 полугодие)	1 025,61	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения (1 полугодие)	1 041,33	0	0	0	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения (2 полугодие)	1 041,33	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

CT-TC.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учета НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.							
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	417-р	01.01.2014	30.06.2014	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" специальный выпуск №15 от 21.12.2013г.
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	417-р	01.07.2014	31.12.2014	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" специальный выпуск №15 от 21.12.2013г.
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
0	0	0	0	0	0	0	0	

0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	417-р	01.01.2014	30.06.2014	Журнал Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" специальный выпуск №15 от 21.12.2013г.
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	417-р	01.07.2014	31.12.2014	Журнал Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" специальный выпуск №15 от 21.12.2013г.
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ЗАО "СВ-Сити"															СТ-ТС.16.1		
Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *																	
Тарифы на тепловую энергию (мощность)																	
Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность) / дифференциация по видам теплоснабжения	Прочие, без учета НДС				Население, с учетом НДС				Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой				Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов		Результаты распоряжения		Источники официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой энергии, тыс.руб./Гкв.м/ч в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой энергии, тыс.руб./Гкв.м/ч в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой энергии, тыс.руб./Гкв.м/ч в мес.	ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1225,69			0								04.12.2013 г.	396-р	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.		
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1225,69			0								04.12.2013 г.	396-р	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.		
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x		
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								x	x			x	x	x		
Отборный пар давлением:	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1175,77			0								04.12.2013 г.	396-р	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.		
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	1175,77			0								04.12.2013 г.	396-р	Вестник комитета по тарифам от 15.12.2013г.		
от 1,2 до 2,5 кг/см²	без дифференциации тарифов по схеме подключения																
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией							x	x	x	x	x	x	x	x		
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией								x	x			x	x	x		
	отпуск тепловой энергии с коллекторов																

от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения													
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов													
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения													
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов													
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения													
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов													
Открытый регулируемый пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения													
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						x	x	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов													

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «>» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

ООО «Энергокомпания «Теплопоставка»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2014 г.

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	699.99	161293.00	0	0	0
	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	610.85	162198.00	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф							
	ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.		дата	номер			
93.00 0	699.99	161293.00	комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2013	493-р	01.01.2014г	30.06.14г	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
98.00 0	610.85	162198.00	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	16.12.2013	493-р	01.07.2014г	31.12.14г	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-
0	0	0	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
0	0	0	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

СТ-ТС.16.3

ООО "Энергокомпания "Теплопоставка"
Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя на 2014г

Вид теплоносителя	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		дата	номер			
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	-	-	-	-	-	-
Пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.4

ООО "Энергокомпания "Теплопоставка"
Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения на 2014г

Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Тариф на подключение к системе теплоснабжения	тыс.руб./Гкал/ч	0	-	-	-	-	-	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	0	-	-	-	-	-	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.5

ООО "Энергокомпания "Теплопоставка"
Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения на 2014г

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
-	0	0	0	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ОАО "Телерадиокомпания "Петербург"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Двухставочный тариф			Двухставочный тариф		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1357,82					
		1357,82					
		1357,82					
		1483,84					
		1452,5					
		1452,5					
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

Отборный пар давлением:

от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		дата	номер			
			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11 декабря 2013	427-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск №12 от 31.12.2013г.
						01.07.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	
						01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	
						01.07.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
						01.01.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	
						01.07.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х

х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на теплоноситель ОАО "Телерадиокомпания "Петербург"

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, предоставляемый владеющей источником тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	Тариф на теплоноситель, поставляемый поставляющей организацией потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Вода		19.66	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11 декабря 2013 года	427-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск №12 от 31.12.2013
		19.75				01.07.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	
		19.75				01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	
		20.38				01.07.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
		20.38				01.01.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	
		21.13				01.07.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	
Пар								

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения ОАО "Телерадиокомпания "Петербург"

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Однотарифный тариф, руб./Гкал	Двухтарифный тариф ставка за тепловую энергию руб./Гкал		дата	номер			
19.66	1357.82		Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11 декабря 2013 года	427-р	01.01.2014	с 01.01.2014 по 30.06.2014	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" выпуск №12 от 31.12.2013
19.75	1357.82					01.07.2014	с 01.07.2014 по 31.12.2014	
19.75	1357.82					01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	
20.38	1483.84					01.07.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	
20.38	1452.5					01.01.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	
21.13	1452.5					01.07.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016	

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

СТ-ТС.16.4

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую открытым акционерным обществом "Василеостровская Фабрика" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год

Наименование показателя	Единица измерения	Значение	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении цен (тарифов)	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
				дата	номер			
Тариф на подключение к системе теплоснабжения	тыс.руб./Гкал/ч	1189,76	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	420-Р	01.01.2014	30.06.2014	
		1239,52				01.07.2014	31.12.2014	
Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности	тыс.руб./Гкал/ч в мес.	0	-	-	-	-	-	-

*
Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения.
Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

Форма 2.2. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	распоряжение №327-р от 22.11.2013г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. - 34,43 руб/куб.м.; с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. - 34,96 руб/куб.м.;
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2014г. по 31.12.2014г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	http://www.gov.spb.ru

Форма 3.2. Приказа ФСТ от 15.05.2013 №129

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Информация о тарифе на водоотведение

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	распоряжение №327-р от 22.11.2013г.
Величина установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2014г. по 30.06.2014г. - 42,22 руб/куб.м.; с 01.07.2014г. по 31.12.2014г. - 42,76 руб/куб.м.;
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2014г. по 31.12.2014г.
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	http://www.gov.spb.ru

СТ-ТС.16.1

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги^а
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
			дата	номер			
Вода	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013г.	432-р	01.01.2014г.	30.06.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
		Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013г.	432-р	01.07.2014г.	31.12.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.

СТ-ТС.16.2

ООО "Воздушные Ворота Северной Столицы"

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги^{*}
Тарифы на теплоноситель

Вид теплоносителя	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
			дата	номер			
Вода	21,15	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013г.	432-р	01.01.2014г.	30.06.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.
Вода	22,29	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2013г.	432-р	01.07.2014г.	31.12.2014г.	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга спецвыпуск №15 от 21.12.2013г.

ОАО «Завод им. А. А. Кулакова»

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1217,91			1437,13		
		1581,77			1866,49		
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
Отборный пар давлением:	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1225,61					
		1589,87					
от 2,5 до 7 кг/см ²	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
от 7 до 13 кг/см ²	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
свыше 13 кг/см ²	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
Острый редуцированный пар	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						
	без дифференциации тарифов по схеме подключения						
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией						
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией						
	отпуск тепловой энергии с коллекторов						

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			дата	номер			
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
						01.01.2014	30.06.2014	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
						01.07.2014	31.12.2014	
х	х	х	х	х	х	х	х	х
х	х	х	х	х	х	х	х	х

						01.01.2014	30.06.2014	Вестник комитета по тарифам Санкт-Петербурга
						01.07.2014	31.12.2014	
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность) ЗАО "Завод металлоконструкций"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС		
		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф	
			ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.		ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.
Вода	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 217,51	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Отборный пар давлением:							
от 1,2 до 2,5 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 225,36	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 2,5 до 7 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
от 7 до 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
свыше 13 кг/см ²	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	-	-	-	-	-	-
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	-	-	-	-	-	-

СТ-ТС.16.1

Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС **			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф							
	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	413-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

-	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	09.12.2013	413-р	01.01.2014	31.12.2014	Журнал Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга №15 от 21.12.2013
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
-	-	-	-	-	-	-	-	-

* Информация раскрывается не позднее 30 дней со дня принятия соответствующего решения. Если какой-либо из показателей отсутствует, в ячейку обязательную для заполнения следует ввести «0» (для числовых показателей) и «-» (для текстовых).

** Для группы “Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии” показатели вводятся в ячейки, не содержащие «х».

СТ-ТС.16.1

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги *
Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ОАО "Завод станков-автоматов"

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учета НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Г кал	Двухставочный тариф			дата	номер			
		ставка за тепловую энергию руб./Г кал	ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Г кал/ч в мес.						
Вода				Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	471-р	01.01.2014	30.06.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	1746,04			Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	13.12.2013	471-р	01.07.2014	31.12.2014	журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
				х	х	х	х	х	х
				х	х	х	х	х	х
Отпуск тепловой энергии с коллекторов									
Оборудованный пар давлением:									