



Официальное издание  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга

№ 12'2014  
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](http://www.tarifspb.ru)

**Редакция**

Санкт-Петербургское  
государственное  
бюджетное учреждение  
«Центр тарифно-экспертного  
обеспечения»  
[www.vestnik-kt.ru](http://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](mailto:vestnik@rek.gov.spb.ru)  
[www.cteo.ru](http://www.cteo.ru)

**НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ**

**3**

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 622-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 2015 год» . . . . . 3

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 623-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год» . . . . . 4

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 624-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год» . . . . . 5

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015–2019 годы» . . . . . 7

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 626-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 18

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 627-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 32

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 628-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 46

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 629-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 54

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 630-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 63

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 631-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 72

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 632-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 86

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 633-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», 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» 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 территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 95

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 635-р «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год» . . . . . 98

**ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА  
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА 104**

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2014 № 01-13-1730/14-0-0 «О мероприятиях по ликвидации бездоговорного потребления». . 104

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2014 № 01-14-5397/14-0-0 «О расчетах за тепловую энергию в 2015 году» . . . . . 105

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2014 № 01-14-5420/14-0-0 . . . . . 112

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 01-14-5438/14-0-0 «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.08.2012 № 250-р и организации работы по выявлению либо отсутствию технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета» . . . . . 115

Информационное письмо Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 31.12.2014 № 01-14-5444/14-0-0 «О средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на 2015 год» . . . . . 116

**СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ 117**

«ЛОКС», ОАО . . . . . 117

«Аэропорт «Пулково», ОАО . . . . . 118

«Квартальная Котельная», ООО . . . . . 120

«Завод им. А.А. Кулакова», ОАО. . . . . 122

«Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры», ОАО . . . . . 123

«НИИ командных приборов», ОАО . . . . . 126

Подписано в печать 31.12.2014.  
Формат 60x90/8.  
Бумага мелованная.  
Печать офсетная.  
Печ. л. 10,25. Тираж 350 экз.  
Распространяется бесплатно.

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

**ВЕСТНИК**  
**КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ**  
**САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**

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

Специальный выпуск  
№ 12'2014 от 31 декабря

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



# НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

## ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2014

622-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 2015 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 30.12.2014 № 1500:

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 2015 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2015 по 30.06.2015 – в размере 29,44 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 23,55 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 5,89 руб./1000 куб. м;

– с 01.07.2015 по 31.12.2015 – в размере 29,44 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 23,55 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 5,89 руб./1000 куб. м.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2014

623-р

**Об утверждении специальной надбавки к тарифам  
на транспортировку газа по газораспределительным сетям  
общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной  
для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства,  
расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2015 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 30.12.2014 № 1501:

1. Утвердить по согласованию с обществом с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2015 по 30.06.2015 – в размере 97,04 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 82,00 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 15,04 руб./1000 куб. м.;

– с 01.07.2015 по 31.12.2015 – в размере 104,32 руб./1000 куб. м. (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 88,15 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 16,17 руб./1000 куб. м.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2015 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 566-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

624-р

**Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

В соответствии с 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», приказом ФСТ России от 27.10.2011 № 252-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на газ, реализуемый населению», 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 30.12.2014 № 1502:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год согласно приложению.
2. Розничные цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2015 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 567-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2014 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 624-р****Розничные цены на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга,  
на 2015 год**

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2015 по 30.06.2015 (руб. за 1000 м <sup>3</sup> )	Цены с 01.07.2015 по 31.12.2015 (руб. за 1000 м <sup>3</sup> )
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 581,94
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 581,94
3	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты и нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 241,52	5 581,94
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	5 241,52	5 581,94
5	Отопление и (или) выработка электрической энергии с использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах	5 241,52	5 581,94

**Примечание:**

розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

625-р

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии  
по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015–2019 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», 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 необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 05.12.2014 № 289-э/3 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015 год», приказом ФСТ России от 09.12.2014 № 296-э/2 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2015», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседаний правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 1476-1478, № 1480-1495, от 30.12.2014 № 1503-1506:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.
2. Установить необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.
3. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга на 2015–2019 годы с календарной разбивкой согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.
4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015 год согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.
5. Тарифы, установленные в пункте 3 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2019 с календарной разбивкой, за исключением тарифов, указанных в пунктах 18, 20 приложения 3 к настоящему распоряжению.
6. Тарифы, указанные в пункте 18 приложения 3, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015 с календарной разбивкой.
7. Тарифы, указанные в пункте 20 приложения 3, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2017 с календарной разбивкой.
8. Тарифы, установленные в пункте 4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015 с календарной разбивкой.
9. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.02.2012 № 60-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2015 годы», заменив в приложении № 2 к распоряжению цифры «127 476,17» цифрами «192 019,06».

10. Признать утратившими силу с 01.01.2015:

10.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 565-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») открытому акционерному обществу «Ленэнерго» и открытым акционерным обществом «Ленэнерго» открытому акционерному обществу «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 566-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Курортэнерго» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.3. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 567-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Морской порт Санкт-Петербург» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.4. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 568-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Канонерский судоремонтный завод» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.5. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 569-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Царскосельская энергетическая компания» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.6. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 570-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Региональные электрические сети» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.7. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 571-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «ЛОМО» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.8. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 572-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые закрытым акционерным обществом «Колпинская сетевая компания» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.9. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 573-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Ленэнерго» закрытому акционерному обществу «КировТЭК» - дочернему обществу ОАО «Кировский завод», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.10. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 574-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Воздушные Ворота Северной Столицы» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.11. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 575-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Петербургский метрополитен» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.12. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 576-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО») открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.13. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 577-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.14. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 578-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с

ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Пекар» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.15. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 579-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Петродворцовая электросеть» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.16. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 580-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Аэропорт «Пулково» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.17. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 581-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые Санкт-Петербургским государственным унитарным предприятием «Ленсвет» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.18. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2011 № 582-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые открытым акционерным обществом «Объединенная энергетическая компания» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2014 годы».

10.19. Приложение № 6 к распоряжению Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.02.2012 № 60-р «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго» открытому акционерному обществу «Ленэнерго», на территории Санкт-Петербурга на 2012-2015 годы».

10.20. 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».

10.21. 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 625-р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров  
регулирующая деятельность территориальных сетевых организаций

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качество реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4 млн. руб.	5 %	6 %	7	8	9	10
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2015	339,61	1	0,75	5,70%	0,0658	1,0102	1,0238
		2016	X	1	0,75	5,73%	0,0648	1,0102	1,0084
		2017	X	1	0,75	5,73%	0,0639	1,0102	0,9933
		2018	X	1	0,75	5,73%	0,0629	1,0102	0,9784
		2019	X	1	0,75	5,75%	0,0620	1,0102	0,9637
2	ОАО «Петродворцовая электросеть»	2015	242,09	1	0,75	8,87%	0,0212	0,0000	0,9901
		2016	X	1	0,75	8,87%	0,0209	0,0000	0,9753
		2017	X	1	0,75	8,87%	0,0206	0,0000	0,9607
		2018	X	1	0,75	8,87%	0,0203	0,0000	0,9462
		2019	X	1	0,75	8,87%	0,0200	0,0000	0,9320
3	ЗАО «Курортэнерго»	2015	224,90	1	0,75	12,90%	0,1641	0,0000	1,0102
		2016	X	1	0,75	12,89%	0,1617	0,0000	0,9950
		2017	X	1	0,75	12,89%	0,1592	0,0000	0,9801
		2018	X	1	0,75	12,89%	0,1569	0,0000	0,9654
		2019	X	1	0,75	12,89%	0,1545	0,0000	0,9509
4	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	178,71	1	0,75	10,55%	0,0207	1,0535	0,9054
		2016	X	1	0,75	10,55%	0,0204	1,0377	0,8918
		2017	X	1	0,75	10,55%	0,0201	1,0221	0,8784
		2018	X	1	0,75	10,55%	0,0198	1,0068	0,8653
		2019	X	1	0,75	10,55%	0,0195	1,0000	0,8523
5	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	87,57	1	0,75	10,01%	0,6595	2,9110	0,9427
		2016	X	1	0,75	10,01%	0,6496	2,8673	0,9285
		2017	X	1	0,75	10,01%	0,6398	2,8243	0,9146
		2018	X	1	0,75	10,01%	0,6302	2,7820	0,9009
		2019	X	1	0,75	10,01%	0,6595	2,9110	0,9427

6	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	143,45	1	0,75	2,82%	0,2548	0,5200	1,0101
		2016	X	1	0,75	2,82%	0,2510	0,5122	0,9950
		2017	X	1	0,75	2,82%	0,2472	0,5045	0,9801
		2018	X	1	0,75	2,82%	0,2435	0,4969	0,9654
		2019	X	1	0,75	2,82%	0,2399	0,4895	0,9509
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	39,21	1	0,75	3,56%	0,0024	0,0000	0,8830
		2016	X	1	0,75	3,56%	0,0023	0,0000	0,8698
		2017	X	1	0,75	3,56%	0,0023	0,0000	0,8567
		2018	X	1	0,75	3,56%	0,0023	0,0000	0,8439
		2019	X	1	0,75	3,56%	0,0022	0,0000	0,8312
8	ЗАО «КировГЭЖ»	2015	51,51	1	0,75	3,13%	0,0039	0,0000	0,9833
		2016	X	1	0,75	3,13%	0,0039	0,0000	0,9686
		2017	X	1	0,75	3,13%	0,0038	0,0000	0,9541
		2018	X	1	0,75	3,13%	0,0037	0,0000	0,9397
		2019	X	1	0,75	3,13%	0,0037	0,0000	0,9256
9	ООО «Славянская энергосетевая компания»	2015	6,44	1	0,75	6,23%	0,0000	0,0000	1,0102
		2016	X	1	0,75	6,23%	0,0000	0,0000	0,9950
		2017	X	1	0,75	6,23%	0,0000	0,0000	0,9801
		2018	X	1	0,75	6,23%	0,0000	0,0000	0,9654
		2019	X	1	0,75	6,23%	0,0000	0,0000	0,9509
10	ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ГРАНСЭНЕРГО»)	2015	36,35	1	0,75	2,74%	0,9168	0,0000	0,9597
		2016	X	1	0,75	2,74%	0,9031	0,0000	0,9453
		2017	X	1	0,75	2,74%	0,8895	0,0000	0,9312
		2018	X	1	0,75	2,74%	0,8762	0,0000	0,9172
		2019	X	1	0,75	2,74%	0,8630	0,0000	0,9034
11	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	74,93	1	0,75	1,26%	0,1840	0,0000	1,7690
		2016	X	1	0,75	1,26%	0,1812	0,0000	1,7425
		2017	X	1	0,75	1,26%	0,1785	0,0000	1,7163
		2018	X	1	0,75	1,26%	0,1758	0,0000	1,6906
		2019	X	1	0,75	1,26%	0,1732	0,0000	1,6652
12	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	12,30	1	0,75	6,15%	0,5235	0,6000	0,9725
		2016	X	1	0,75	6,15%	0,5157	0,5910	0,9579
		2017	X	1	0,75	6,15%	0,5079	0,5821	0,9435
		2018	X	1	0,75	6,15%	0,5003	0,5734	0,9294
		2019	X	1	0,75	6,15%	0,4928	0,5648	0,9154
13	ГУП «Петербургский метрополитен»	2015	6,82	1	0,75	7,19%	0,0655	1,0000	0,0000
		2016	X	1	0,75	7,19%	0,0645	0,9850	0,0000
		2017	X	1	0,75	7,18%	0,0635	0,9702	0,0000
		2018	X	1	0,75	7,17%	0,0626	0,9557	0,0000
		2019	X	1	0,75	7,18%	0,0616	0,9413	0,0000

14	ОАО «ЛОМО»	2015	12,79	1	0,75	4,33%	0,1828	0,0000	0,9383
		2016	X	1	0,75	4,33%	0,1800	0,0000	0,9243
		2017	X	1	0,75	4,33%	0,1773	0,0000	0,9104
		2018	X	1	0,75	4,33%	0,1747	0,0000	0,8967
15	СПб ГУП «Ленсвет»	2019	X	1	0,75	4,52%	0,1721	0,0000	0,8833
		2015	10,28	1	0,75	5,07%	2,6707	0,0000	0,7867
		2016	X	1	0,75	5,07%	2,6306	0,0000	0,7749
		2017	X	1	0,75	5,07%	2,5911	0,0000	0,7632
16	ООО «Региональные электрические сети»	2018	X	1	0,75	5,07%	2,5523	0,0000	0,7518
		2019	X	1	0,75	5,07%	2,5140	0,0000	0,7405
		2015	79,05	1	0,75	0,72%	0,0191	1,0000	0,8110
		2016	X	1	0,75	0,72%	0,0188	0,9850	0,7988
17	ООО «Производственное объединение «Пекар»	2017	X	1	0,75	0,72%	0,0185	0,9702	0,7868
		2018	X	1	0,75	0,72%	0,0182	0,9557	0,7750
		2019	X	1	0,75	0,72%	0,0180	0,9413	0,7634
		2015	4,75	1	0,75	5,96%	0,0000	0,0000	0,0000
18	ЗАО «Канонерский судоремонтный завод»	2016	X	1	0,75	5,96%	0,0000	0,0000	0,0000
		2017	X	1	0,75	5,96%	0,0000	0,0000	0,0000
		2018	X	1	0,75	5,96%	0,0000	0,0000	0,0000
		2019	X	1	0,75	5,96%	0,0000	0,0000	0,0000
19	ОАО «Аэропорт «Пулково»	2015	2,79	1	0,75	2,68%	0,0000	0,0000	1,7000
		2016	X	1	0,75	2,41%	0,0000	0,0000	1,6745
		2017	X	1	0,75	2,17%	0,0000	0,0000	1,6494
		2018	X	1	0,75	1,95%	0,0000	0,0000	1,6246
20	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2019	X	1	0,75	4,16%	0,0000	0,0000	0,8687
		2015	0,95	1	0,75	4,16%	0,0000	0,0000	0,8556
		2016	X	1	0,75	4,16%	0,0000	0,0000	0,8428
		2017	X	1	0,75	4,16%	0,0000	0,0000	0,8302
21	ООО «Северо-Западная сетевая компания»	2018	X	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8177
		2019	X	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8569
		2015	0,39	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8441
		2016	X	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8314
21	ООО «Северо-Западная сетевая компания»	2017	X	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8190
		2015	2,11	1	0,75	5,71%	0,0000	0,0000	0,8067
		2016	X	1	0,75	4,62%	0,0000	0,0000	0,8843
2017	X	1	0,75	4,62%	0,0000	0,0000	0,8710		
2017	X	1	0,75	4,62%	0,0000	0,0000	0,8580		

**Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 625-р**

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочной период регулирования  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	2015	3 047 127,65
		2016	3 849 585,04
		2017	5 186 269,51
		2018	6 252 945,96
		2019	7 458 855,25
2	ОАО «Петродворцовая электросеть»	2015	569 175,89
		2016	608 287,97
		2017	620 632,18
		2018	638 823,12
		2019	657 696,08
3	ЗАО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	468 314,05
		2017	479 824,42
		2018	491 741,57
		2019	504 080,15
4	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	349 724,64
		2017	361 069,83
		2018	372 777,44
		2019	384 457,08
5	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	199 540,26
		2017	203 061,00
		2018	206 696,30
		2019	210 449,91
6	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	1 533,25
		2016	187 940,11
		2017	190 390,91
		2018	192 889,29
		2019	195 436,54
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	73 771,43
		2016	87 421,13
		2017	91 882,38
		2018	93 518,25
		2019	96 696,10
8	ЗАО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	87 752,37
		2017	90 724,38
		2018	93 801,85
		2019	96 988,55
9	ООО «Славянская энергосетевая компания»	2015	85 182,22
		2016	87 541,67
		2017	89 493,16
		2018	91 364,15
		2019	93 317,91
10	ОАО «Российские железные дороги» (филиал «ТРАНСЭНЕРГО»)	2015	59 571,07
		2016	70 133,55
		2017	70 631,72
		2018	71 135,79
		2019	71 645,82
11	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	93 302,19
		2017	96 155,27
		2018	99 206,56
		2019	102 339,13

12	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	14 687,38
		2016	24 919,92
		2017	25 336,14
		2018	26 017,07
		2019	26 753,28
13	ГУП «Петербургский метрополитен»	2015	10 325,01
		2016	11 327,10
		2017	12 883,19
		2018	13 564,03
		2019	12 784,98
14	ОАО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	16 064,99
		2017	16 561,11
		2018	17 073,53
		2019	17 568,00
15	СПб ГУП «Ленсвет»	2015	12 614,90
		2016	13 615,98
		2017	14 058,43
		2018	14 515,51
		2019	14 987,76
16	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	95 275,33
		2017	98 353,97
		2018	101 535,02
		2019	104 821,93
17	ООО «Производственное объединение «Пекар»	2015	5 046,51
		2016	6 165,25
		2017	6 354,81
		2018	6 550,63
		2019	6 752,95
18	ЗАО «Канонерский судоремонтный завод»	2015	2 958,75
		2016	3 633,62
		2017	3 750,32
		2018	3 870,85
		2019	3 995,40
19	ОАО «Аэропорт «Пулково»	2015	835,85
		2016	1 388,41
		2017	1 398,27
		2018	1 401,69
		2019	1 362,07
20	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2015	499,43
		2016	539,57
		2017	556,48
		2018	573,96
		2019	592,01
21	ООО «Северо-Западная сетевая компания»	2015	3 391,95
		2016	3 495,25
		2017	3 599,14



Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 625-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015 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
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
<b>1.</b>	<b>Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)</b>									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,58890	1,36764	1,94664	2,14932	0,83040	1,70527	2,35574	2,58344
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	— ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·ме с.	189,20652	360,17598	427,65762	474,13249	280,42641	465,38588	536,81415	589,96883
1.2.2.	— ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	0,07639	0,14152	0,25811	0,43838	0,04652	0,09587	0,23037	0,43798
<b>2.</b>	<b>Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)</b>									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		1,62236					1,80173	
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		0,58459					0,67321	
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		-					-	
2.4.	Приравнение к населению категории потребителей <sup>1</sup>									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч		1,62236					1,80173	
	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	239 791,8	169 590,2	710 351,6	-218 702,2	368 934,9	205 775,7	799 705,7	-304 149,1
№ 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 2015 год									
	тыс. руб.									
1	ОАО «Ленэнерго»									
2	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»									
3	ОАО «Петродворцовая электросеть»									
4	ЗАО «Курортэнерго»									



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

626-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго»  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1507:

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 2015 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 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих

устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 2 и 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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 учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «Ленэнерго» технических условий (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 10 392,27 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 9 663,76 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Ленэнерго» на 2015 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, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 626-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ЛЕНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015												Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015						
		Уровень напряжения в точке присоединения												Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2						НН						СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя			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	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт 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	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	10	11	12	13	14	15	16					
	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853	853					
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507	507					
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163	163					
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65					







**Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 626-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «ЛЕНЭНЕРГО» в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка			
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7	
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	853	853	853	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	507	507	507	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	163	163	163	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	65	65	65	
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	118	118	118	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	НН		СИП 3 1X35	270 029	135015	270 029
				СИП 3 1X50	274 589	137295	274 589
				СИП 3 1X70	285 598	142799	285 598
				СИП 3 1X95	299 355	149678	299 355
				СИП 3 1X120	310 298	155149	310 298
				СИП 2 3X70+1x70	144 921	72461	144 921
				СИП 2 3X95+1x95	176 846	88423	176 846
СИП 2 3X120+1x95	196 152	98076	196 152				

3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380	262190	524 380	524 380
		АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	839 008	419504	839 008	839 008
		АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815	409908	813 815	813 815
		АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 302 104	651052	1 302 104	1 302 104
		АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421	685211	1 370 421	1 370 421
		АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	2 192 674	1096337	2 192 674	2 192 674
		АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777	733889	1 467 777	1 467 777
		АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 348 443	1174222	2 348 443	2 348 443
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620	810810	1 621 620	1 621 620
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	2 594 592	1297296	2 594 592	2 594 592
	НН	АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470	363235	726 470	726 470
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058	508529	1 017 058	1 017 058
		АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	748 705	374353	748 705	748 705
		АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 048 187	524094	1 048 187	1 048 187
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 292 642	646321	1 292 642	1 292 642
		АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 809 699	904850	1 809 699	1 809 699
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267	313134	626 267	626 267
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774	438387	876 774	876 774
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 127 336	563668	1 127 336	1 127 336
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 578 270	789135	1 578 270	1 578 270
			826 831	413416	826 831	
			1 157 563	578782	1 157 563	

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2/НН	КТП 1Х63 туликовского типа	2 812	1 406	2 812	
			КТП 1Х100 туликовского типа	1 470	735	1 470	
			КТП 1Х160 туликовского типа	1 174	587	1 174	
			КТП 1Х250 туликовского типа	809	405	809	
			КТП 1Х400 туликовского типа	1 124	562	1 124	
			КТП 1Х630 туликовского типа	655	328	655	
			КТП 1Х1000 туликовского типа	487	244	487	
			КТП 1Х63 проходного типа	5 018	2 509	5 018	
			КТП 1Х100 проходного типа	3 233	1 617	3 233	
			КТП 1Х160 проходного типа	2 110	1 055	2 110	
			КТП 1Х250 проходного типа	1 464	732	1 464	
			КТП 1Х400 проходного типа	1 551	776	1 551	
			КТП 1Х630 проходного типа	1 083	542	1 083	
			КТП 1Х1000 проходного типа	830	415	830	
				2КТП 2Х63	3 671	1 836	3 671
				2КТП 2Х100	2 367	1 184	2 367
				2КТП 2Х160	1 548	774	1 548
				2КТП 2Х250	1 107	554	1 107
				2КТП 2Х400	589	295	589
				2КТП 2Х630	750	375	750
				2КТП 2Х1000	586	293	586
				БКТП 1Х100	3 267	1 634	3 267
				БКТП 1Х160	5 086	2 543	5 086
				БКТП 1Х250	2 205	1 003	2 205
				БКТП 1Х400	3 111	1 556	3 111
				БКТП 1Х630	2 045	1 023	2 045
				БКТП 1Х1000	1 314	657	1 314
				БКТП 2Х100	3 792	1 896	3 792
				БКТП 2Х160	2 439	1 220	2 439
				БКТП 2Х250	1 649	825	1 649
				БКТП 2Х400	1 495	748	1 495
				БКТП 2Х630	982	491	982
				БКТП 2Х1000	742	371	742
				БКТП 2Х1250	753	377	753
				БКТП 2Х1600	602	301	602
				БРТП 2Х1250	2 241	1 121	2 241
	РТП 4Х1250	1 288	644	1 288			

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «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 открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 626-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям Открытого акционерного общества «ЛЕНЭНЕРГО»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 год на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	853	853	853
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	507	507	507
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	163	163	163
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	65	65	65
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	118	118	118
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
			СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
			СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
			СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
			СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
			СИП 2 3X70+1x70	133 327	66664	133 327
НН	СИП 2 3X95+1x95	162 698	81349	162 698		
	СИП 2 3X120+1x95	180 460	90230	180 460		

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410	
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	771 856	385928	771 856	
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680	
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	1 197 888	598944	1 197 888	
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737	630369	1 260 737	
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	2 017 179	1 008590	2 017 179	
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301	675151	1 350 301	
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	2 160 482	1 080241	2 160 482	
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890	745945	1 491 890	
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	2 387 024	1 193512	2 387 024	
			АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	668 326	334 163	668 326	
			АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656	
			АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	688 781	344391	688 781	
			АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	964 293	482147	964 293	
			АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	1 189 224	594612	1 189 224	
		АПвБ6Шп 4X240 (два кабеля в траншее)	1 664 914	832457	1 664 914		
		АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	576 143	288072	576 143		
		АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	806 600	403300	806 600		
		АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	1 037 149	518575	1 037 149		
		АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	1 452 009	726005	1 452 009		
		АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	760 654	380327	760 654		
		АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	1 064 915	532458	1 064 915		
		НН					

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	2 812	1406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	1352	676	1352
			КТП 1Х160 туликового типа	1080	540	1080
			КТП 1Х250 туликового типа	744	372	744
			КТП 1Х400 туликового типа	1034	517	1034
			КТП 1Х630 туликового типа	603	302	603
			КТП 1Х1000 туликового типа	448	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	4617	2309	4617
			КТП 1Х100 проходного типа	2974	1487	2974
			КТП 1Х160 проходного типа	1941	971	1941
			КТП 1Х250 проходного типа	1347	674	1347
			КТП 1Х400 проходного типа	1427	714	1427
			КТП 1Х630 проходного типа	996	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	764	382	764
			2КТП 2Х63	3377	1689	3377
			2КТП 2Х100	2178	1089	2178
			2КТП 2Х160	1424	712	1424
			2КТП 2Х250	1018	509	1018
			2КТП 2Х400	542	271	542
			2КТП 2Х630	690	345	690
			2КТП 2Х1000	539	270	539
			БКТП 1Х160	3006	1503	3006
			БКТП 1Х100	4679	2340	4679
			БКТП 1Х250	2029	1015	2029
			БКТП 1Х400	2862	1431	2862
			БКТП 1Х630	1881	941	1881
			БКТП 1Х1000	1209	605	1209
			БКТП 2Х100	3 489	1745	3 489
			БКТП 2Х160	2 244	1122	2 244
			БКТП 2Х250	1 517	759	1 517
			БКТП 2Х400	1 375	688	1 375
			БКТП 2Х630	903	452	903
			БКТП 2Х1000	683	342	683
			БКТП 2Х1250	693	347	693
			БКТП 2Х1600	554	277	554
			БКРТП 2Х1250	2 062	1031	2 062
			РТП 4Х1250	1 185	593	1 185

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пункте 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 открытого акционерного общества «Ленэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 626-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
2.	№ 2	<p>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»)).</p>

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

627-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1508:

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 2015 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 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением

временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 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:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 2 и 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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);

$L_i$  – 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 учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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.);

$R_{\text{ист } 2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 9,32 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2015 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, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 627-р**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ОБОРОНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ  
МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ  
ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015										Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015											
		Уровень напряжения в точке присоединения										Уровень напряжения в точке присоединения											
		СН2					НН					СН2						НН					
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		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	свыше 150 кВт и 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	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт 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	10	11	12	13	14	15	16								
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737	737		
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (С <sub>1.1</sub> )	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447		
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130		
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57		



**Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 627-р**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ОБОРОНЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015						Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015							
		Уровень напряжения в точке присоединения						Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2			НН			СН2			НН				
Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя			
до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		до 50 кВт (включительно)		свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)		до 150 кВт (включительно)		свыше 150 кВт и менее 670 кВт		до 50 кВт (включительно)		свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	
3		4		5		6		7		8		9		10	
1		737		737		737		737		737		737		737	
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )														
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (С <sub>1.1</sub> )	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447	447
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130	130
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1,4</sub> )	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий	11540	10774	X	X	5770	11540	10774	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий	X	X	X	11540	X	X	10774	X	X	5770	11540	10774	10774
3.1.3	строительство кабельных линий	X	X	X	13079	X	13072	12309	X	X	3893	6540	13072	12309
3.2	строительство комплексов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	3550	X	3403	4285	X	X	1775	3403	4285	4285

### Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Уровень напряжения в точке присоединения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей открытого акционерного общества «Оборонэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных конечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
4. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.2, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
5. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.3, включены все затраты открытого акционерного общества «Оборонэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 627-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка			
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	737	737	737	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	447	447	447	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	130	130	130	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	57	57	57	
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "выключено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	103	103	103	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	НН		СИП 3 1X35	270 029	135015	270 029
				СИП 3 1X50	274 589	137295	274 589
				СИП 3 1X70	285 598	142799	285 598
				СИП 3 1X95	299 355	149678	299 355
				СИП 3 1X120	310 298	155149	310 298
				СИП 2 3X70+1x70	144 921	72461	144 921
	СИП 2 3X95+1x95	176 846	88423	176 846			
	СИП 2 3X120+1x95	196 152	98076	196 152			

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (СЗ)	СН2	АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	436 779	218390	436 779	436 779			
			АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	655 169	327585	655 169	655 169			
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380	262190	524 380	524 380			
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	760 351	380176	760 351	760 351			
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	545 701	272851	545 701	545 701			
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	905 864	452932	905 864	905 864			
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815	406906	813 815	813 815			
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 359 071	679536	1 359 071	1 359 071			
			ААБл-10 3х150 (один кабель в траншее)	661 691	330846	661 691	661 691			
			ААБл-10 3х150 (два кабеля в траншее)	1 085 174	542587	1 085 174	1 085 174			
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	610 759	305380	610 759	610 759			
			АПВПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	891 708	445854	891 708	891 708			
			АПВПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	937 845	468923	937 845	937 845			
			АПВПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	1 256 712	628356	1 256 712	1 256 712			
			АПВБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470	363235	726 470	726 470			
			АПВБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058	508539	1 017 058	1 017 058			
			АПВБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	840 217	420109	840 217	840 217			
			АПВБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 176 304	588152	1 176 304	1 176 304			
			АПВБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	868 172	434086	868 172	868 172			
			АПВБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 215 441	607721	1 215 441	1 215 441			
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267	313134	626 267	626 267			
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774	438387	876 774	876 774			
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	1 127 336	563668	1 127 336	1 127 336			
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 510 630	755315	1 510 630	1 510 630			
					НН					

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2, НН	КТП 1Х63 туликового типа	2 812	1406	2 812
		КТП 1Х100 туликового типа	1 470	735	1 470
		КТП 1Х160 туликового типа	1 174	587	1 174
		КТП 1Х250 туликового типа	809	405	809
		КТП 1Х400 туликового типа	1 124	562	1 124
		КТП 1Х630 туликового типа	655	328	655
		КТП 1Х1000 туликового типа	487	244	487
		КТП 1Х63 проходного типа	5 018	2509	5 018
		КТП 1Х100 проходного типа	3 233	1617	3 233
		КТП 1Х160 проходного типа	2 110	1055	2 110
		КТП 1Х250 проходного типа	1 464	732	1 464
		КТП 1Х400 проходного типа	1 551	776	1 551
		КТП 1Х630 проходного типа	1 083	542	1 083
		КТП 1Х1000 проходного типа	830	415	830
		2КТП 2Х63	3 671	1836	3 671
		2КТП 2Х100	2 367	1184	2 367
		2КТП 2Х160	1 548	774	1 548
		2КТП 2Х250	1 107	554	1 107
		2КТП 2Х400	589	295	589
		2КТП 2Х630	750	375	750
		2КТП 2Х1000	586	293	586
		БКТП 1Х100	3 267	1634	3 267
		БКТП 1Х160	5 086	2543	5 086
		БКТП 1Х250	2 205	1103	2 205
		БКТП 1Х400	3 111	1556	3 111
		БКТП 1Х630	2 045	1023	2 045
		БКТП 1Х1000	1 314	657	1 314
		БКТП 2Х100	3 792	1896	3 792
		БКТП 2Х160	2 439	1220	2 439
		БКТП 2Х250	1 649	825	1 649
		БКТП 2Х400	1 495	748	1 495
		БКТП 2Х630	982	491	982
БКТП 2Х1000	2 812	1406	2 812		
БКТП 2Х1250	1 470	735	1 470		
БКРТП 2Х1600	1 174	587	1 174		
БКРТП 2Х1250	809	405	809		
РТП 4Х1250	1 124	562	1 124		

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пункте 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 627-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	737	737	737
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	447	447	447
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	130	130	130
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	57	57	57
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	103	103	103
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>		248 427	124214	248 427
				252 622	126311	252 622
				262 750	131375	262 750
				275 407	137704	275 407
				285 474	142737	285 474
				133 327	66664	133 327
				162 698	81349	162 698
				180 460	90230	180 460
				133 327	66664	133 327
				162 698	81349	162 698
				180 460	90230	180 460

3 Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х70 (один кабель в траншее)	401 837	200919	401 837
		АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	602 756	301378	602 756
		АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410
		АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522	349761	699 522
		АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	502 045	251023	502 045
		АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	833 394	416697	833 394
		АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680
		АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296	625148	1 250 296
		ААБл-10 3х150 (один кабель в траншее)	608 731	304366	608 731
		ААБл-10 3х150 (два кабеля в траншее)	998 320	499160	998 320
		АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	561 876	280938	561 876
		АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	820 372	410186	820 372
		АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	862 783	431392	862 783
		АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	1 156 129	578065	1 156 129
	НН	АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326	334163	668 326
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656
		АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730	386365	772 730
		АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822	540911	1 081 822
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 189 224	594612	1 189 224
		АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 593 560	796780	1 593 560
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143	288072	576 143
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600	403300	806 600
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	598 940	299470	598 940
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	838 516	419258	838 516

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>п</sub> )	СН2.НН	КТП 1Х63 туликовского типа	2587	1294	2587
			КТП 1Х100 туликовского типа	1352	676	1352
			КТП 1Х160 туликовского типа	1080	540	1080
			КТП 1Х250 туликовского типа	744	372	744
			КТП 1Х400 туликовского типа	1034	517	1034
			КТП 1Х630 туликовского типа	603	302	603
			КТП 1Х1000 туликовского типа	448	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	4617	2309	4617
			КТП 1Х100 проходного типа	2974	1487	2974
			КТП 1Х160 проходного типа	1941	971	1941
			КТП 1Х250 проходного типа	1347	674	1347
			КТП 1Х400 проходного типа	1427	714	1427
			КТП 1Х630 проходного типа	996	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	764	382	764
			2КТП 2Х63	3377	1689	3377
			2КТП 2Х100	2178	1089	2178
			2КТП 2Х160	1424	712	1424
			2КТП 2Х250	1018	509	1018
			2КТП 2Х400	542	271	542
			2КТП 2Х630	690	345	690
			2КТП 2Х1000	539	270	539
			БКТП 1Х160	3006	1503	3006
			БКТП 1Х100	4679	2340	4679
			БКТП 1Х250	2029	1015	2029
			БКТП 1Х400	2862	1431	2862
			БКТП 1Х630	1881	941	1881
			БКТП 1Х1000	1209	605	1209
			БКТП 2Х100	3 489	1745	3 489
			БКТП 2Х160	2 244	1 122	2 244
			БКТП 2Х250	1 517	759	1 517
			БКТП 2Х400	1 375	688	1 375
			БКТП 2Х630	903	452	903
БКТП 2Х1000	683	342	683			
БКТП 2Х1250	693	347	693			
БКТП 2Х1600	554	277	554			
БКРТП 2Х1250	2 062	1031	2 062			
РТП 4Х1250	1 185	593	1 185			

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пункте 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» энергоснабжающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 627-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
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**

30.12.2014

628-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1509:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 2 к настоящему распоряжению.

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

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в зависимости от способа технологического присоединения:

№ 12

31/12/2014

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

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

где:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 2 и 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «РЖД» 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 учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 «РЖД» на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 11,65 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2015 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 «РЖД», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 628-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-  
ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименования мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015										Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015						
		Уровень напряжения в точке присоединения										Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2					НН					СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя					Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя					Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя			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	свыше 150 кВт и 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	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	10	11	12	13	14	15	16			
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб./кВт (С <sub>1</sub> )	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426	426
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17



Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 628-р

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	426	426	426
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	155	155	155
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	127	127	127
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	17	17	17
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	127	127	127
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
			СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
		НН	СИП 2А 3X25+1x50	53710	26855	53710
			СИП 2А 3X35+1x50	61 447	30724	61 447
			СИП 2А 3X50+1x50	69 428	34714	69 428

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2,НН	АПвПг 3х(1х70/25) (один кабель в траншее)	434 554	217277	434 554
			АПвПг 3х(70/25) (два кабеля в траншее)	617 067	308534	617 067
			АПвПг 3х(120/35) (один кабель в траншее)	494 669	247335	494 669
			АПвПг 3х(120/35) (два кабеля в траншее)	722 217	361109	722 217
			АПвПг 3х(240/50) (один кабель в траншее)	614 071	307036	614 071
			АПвПг 3х(240/50) (два кабеля в траншее)	822 855	411428	822 855
			АПвПу2г 3(1х120/50) (один кабель в траншее)	561 876	280938	561 876
			АПвПу2г 3(1х120/50) (два кабеля в траншее)	820 372	410186	820 372
			АВБбШв 4Х35 (один кабель в траншее)	234 823	117412	234 823
			АВБбШв 4Х35 (два кабеля в траншее)	328 752	164376	328 752
			СТП 1х25 кВА	3 623	1812	3 623
			СТП 1х63 кВА	1 541	771	1 541
			4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	КТП 1Х100 туликового типа	1 352
КТП 1Х160 туликового типа	1 080	540			1 080	
КТП 1Х250 туликового типа	744	372			744	
БКТП 1Х250	2029	1015			2029	
БКТП 1Х630	1 881	941			1 881	

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги», указанные в пункте 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 открытого акционерного общества «Российские железные дороги», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3  
к распоряжению Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 628-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
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**

30.12.2014

629-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1510:

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 2015 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 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 2 к настоящему распоряжению.

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

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС», установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в зависимости от способа технологического присоединения:

№ 12

31/12/2014

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

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

где:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 1 и 2 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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 учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 «ПЭС» на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «ПЭС» технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «ПЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ПЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ОАО «ПЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 6 499,63 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «ПЭС» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 5 686,75 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «ПЭС» на 2015 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 «ПЭС», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 629-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ПЕТРОДВОРЦОВАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка			
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 не более 150 кВт	свыше 150 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	694	694	694	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	256	256	256	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	183	183	183	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	57	57	57	
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	198	198	198	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	НН	СИП 2 3X70+1x70 СИП 2 3X95+1x95 СИП 2 3X120+1x95	СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
				СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
				СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
				СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
				СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
					133 327	66664	133 327
					162 698	81349	162 698
	180 460	90230	180 460				

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (СЗ)	СН2	АПвПг-10 3x70	93987	46994	93987	93987
			АПвПг-10 3x95	97134	48567	97134	97134
			АПвПг-10 3x120	101919	50960	101919	101919
			АПвПг-10 3x240	117672	58836	117672	117672
			АПвПг-10 3x300	131365	65683	131365	131365
			АПвПг-10 3x400	123112	61556	123112	123112
			АПвПг-10 3x500	142621	71311	142621	142621
			ААБл-10 3x70	514751	257376	514751	514751
			ААБл-10 3x95	571844	285922	571844	571844
			ААБл-10 3x120	609586	304793	609586	609586
			ААБл-10 3x150	656472	328236	656472	656472
			АПвПу2г 3(1X240/70)	1491890	745945	1491890	1491890
			АПвБШл 4X185	772730	386365	772730	772730
			АПвБШл 4X240	1189224	594612	1189224	1189224
			АСБ2л 3X150	1037149	518575	1037149	1037149
			СТП 1X16	5459	2730	5459	5459
			СТП 1X25	3623	1812	3623	3623
			СТП 1X40	2345	1173	2345	2345
			СТП 1X63	1541	771	1541	1541
			СТП 1X100	1294	647	1294	1294
СТП 1X160	910	455	910	910			
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С4)	СН2, НН	КТП 1X63 туликового типа	2587	1294	2587	2587
			КТП 1X100 туликового типа	1352	676	1352	1352
			КТП 1X160 туликового типа	1080	540	1080	1080
			КТП 1X250 туликового типа	744	372	744	744
			КТП 1X400 туликового типа	1034	517	1034	1034
			КТП 1X630 туликового типа	603	302	603	603
			КТП 1X1000 туликового типа	448	224	448	448
			КТП 1X63 проходного типа	4617	2309	4617	4617
			КТП 1X100 проходного типа	2974	1487	2974	2974
			КТП 1X160 проходного типа	1941	971	1941	1941
			КТП 1X250 проходного типа	1347	674	1347	1347
			КТП 1X400 проходного типа	1427	714	1427	1427
			КТП 1X630 проходного типа	996	498	996	996
			КТП 1X1000 проходного типа	764	382	764	764
			2КТП 2X63	3377	1689	3377	3377
			2КТП 2X100	2178	1089	2178	2178
			2КТП 2X160	1424	712	1424	1424
			2КТП 2X250	1018	509	1018	1018
			2КТП 2X400	542	271	542	542

2КТП 2Х630	690	345	690
2КТП 2Х1000	539	270	539
БКТП 1Х160	3006	1503	3006
БКТП 1Х100	4679	2340	4679
БКТП 1Х250	2029	1015	2029
БКТП 1Х400	2862	1431	2862
БКТП 1Х630	1881	941	1881
БКТП 1Х1000	1209	605	1209
БКТП 2Х100	3 489	1745	3 489
БКТП 2Х160	2 244	1122	2 244
БКТП 2Х250	1 517	759	1 517
БКТП 2Х400	1 375	688	1 375
БКТП 2Х630	903	452	903
БКТП 2Х1000	683	342	683
БКТП 2Х1250	693	347	693
БКТП 2Х1600	554	277	554
БКТП 2Х1250	2 062	1031	2 062
РТП 4Х1250	1 185	593	1 185

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», указанные в пункте 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 открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Петродворцовая электросеть» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 629-р**

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
2.	№ 2	<p>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»)).</p>

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

630-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1511:

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 2015 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 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 2 к настоящему распоряжению.

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

4. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК», установленная в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 1 и 2 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 строительству воздушных и (или) кабельных линий:

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

где:

$k_{изм}^{cm.}$  – 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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 комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 настоящего распоряжения:

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

где:

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

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

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ЗАО «ЦЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ЗАО «ЦЭК» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 12 294,27 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 12 266,77 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «ЦЭК» на 2015 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, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 630-р**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ЦАРСКОСЕЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ  
МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ  
ЗОНЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015										Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015									
		Уровень напряжения в точке присоединения										Уровень напряжения в точке присоединения									
		СН2					НН					СН2					НН				
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя										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	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт 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	10	11	12	13	14	15	16						
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C <sub>1</sub> )	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817	817						
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (C <sub>1.1</sub> )	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487	487						
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C <sub>1.2</sub> )	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157	157						
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C <sub>1.3</sub> )	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61						



**Приложение 2**  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 630-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЦАРСКОСЕЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	817	817	817
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	487	487	487
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	157	157	157
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	61	61	61
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	112	112	112
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
			СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
			СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
			СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
			СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
			СИП 2 3X70+1X70 СИП 2 3X95+1X95	133 327 162 698	66664 81349	133 327 162 698
	СИП 2 3X120+1X95	180 460	90230	180 460		

3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410
		АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522	346761	699 522
		АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680
		АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296	625 148	1 250 296
		АПвПу2г 3(Х120/50) (один кабель в траншее)	561 876	280938	561 876
		АПвПу2г 3(Х120/50) (два кабеля в траншее)	820 372	410 186	820 372
		АПвПу2г 3(Х240/50) (один кабель в траншее)	862 783	43 1392	862 783
		АПвПу2г 3(Х240/50) (два кабеля в траншее)	1 156 129	578065	1 156 129
		АПвБШв 4Х150 (один кабель в траншее)	496 096	248048	496 096
		АПвБШв 4Х150 (два кабеля в траншее)	694 534	347267	694 534
		АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326	334163	668 326
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656
		АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730	386365	772 730
		АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822	540911	1 081 822
		НН	АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	849 445	424728
	АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)		1 189 224	594612	1 189 224
	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)		576 143	288072	576 143
	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)		806 600	403300	806 600
	АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)		628 887	314444	628 887
	АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)		880 442	440221	880 442

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>к</sub> )	СН2/НН	КТП 1X63 тушикового типа	2587	1294	2587
			КТП 1X100 тушикового типа	1352	676	1352
			КТП 1X160 тушикового типа	1080	540	1080
			КТП 1X250 тушикового типа	744	372	744
			КТП 1X400 тушикового типа	1034	517	1034
			КТП 1X630 тушикового типа	603	302	603
			КТП 1X1000 тушикового типа	448	224	448
			КТП 1X63 проходного типа	4617	2309	4617
			КТП 1X100 проходного типа	2974	1487	2974
			КТП 1X160 проходного типа	1941	971	1941
			КТП 1X250 проходного типа	1347	674	1347
			КТП 1X400 проходного типа	1427	714	1427
			КТП 1X630 проходного типа	996	498	996
			КТП 1X1000 проходного типа	764	382	764
			2КТП 2X63	3377	1689	3377
			2КТП 2X100	2178	1089	2178
			2КТП 2X160	1424	712	1424
			2КТП 2X250	1018	509	1018
			2КТП 2X400	542	271	542
			2КТП 2X630	690	345	690
			2КТП 2X1000	539	270	539
			БКТП 1X160	3006	1503	3006
			БКТП 1X100	4679	2340	4679
			БКТП 1X250	2029	1015	2029
			БКТП 1X400	2862	1431	2862
			БКТП 1X630	1881	941	1881
			БКТП 1X1000	1209	605	1209
			БКТП 2X100	3 489	1745	3 489
			БКТП 2X160	2 244	1122	2 244
			БКТП 2X250	1 517	759	1 517
			БКТП 2X400	1 375	688	1 375
			БКТП 2X630	903	452	903
БКТП 2X1000	683	342	683			
БКТП 2X1250	693	347	693			
БКРТП 2X1600	554	277	554			
БКРТП 2X1250	2 062	1031	2 062			
РТП 4X1250	1 185	593	1 185			

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», указанные в пункте 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 закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 630-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
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**

30.12.2014

631-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1512:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» (далее - АО «СПб ЭС») на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих

устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 2 и 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

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

$C_{3,i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов АО «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);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 АО «СПб ЭС» на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения (руб./кВт);

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

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «СПб ЭС» технических условий (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных АО «СПб ЭС» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «СПб ЭС» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения АО «СПб ЭС» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 12 879,94 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы АО «СПб ЭС» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 12 841,72 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии АО «СПб ЭС» на 2015 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 АО «СПб ЭС», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 631-р**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015										Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015							
		Уровень напряжения в точке присоединения										Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2					НН					СН2				НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя										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	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт 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	10	11	12	13	14	15	16				
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С <sub>1</sub> )	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793	793				
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466	466				
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155	155				
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62	62				







**Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 631-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 1  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015 не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	793	793	793
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	466	466	466
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	155	155	155
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	62	62	62
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	110	110	110
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X35	270 029	135 015	270 029
			СИП 3 1X50	274 589	137 295	274 589
			СИП 3 1X70	285 598	142 799	285 598
			СИП 3 1X95	299 355	149 678	299 355
			СИП 3 1X120	310 298	155 149	310 298
			СИП 2 3X70+1X70	144 921	72 461	144 921
НН	СИП 2 3X95+1X95	176 846	88 423	176 846		
	СИП 2 3X120+1X95	196 152	98 076	196 152		

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380	262 190	524 380
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	760 351	380 176	760 351
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815	406 908	813 815
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 359 071	679 536	1 359 071
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421	685 211	1 370 421
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	2 000 815	1 000 408	2 000 815
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777	733 889	1 467 777
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 186 988	1 093 494	2 186 988
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620	810 810	1 621 620
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	2 172 971	1 086 486	2 172 971
			АПвбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470	363 235	726 470
			АПвбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058	508 529	1 017 058
		АПвбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	748 705	374 353	748 705	
		АПвбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 048 187	524 094	1 048 187	
		АПвбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	840 217	420 109	840 217	
		АПвбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 176 304	588 152	1 176 304	
		АПвбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 016 349	508 175	1 016 349	
		АПвбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 422 888	711 444	1 422 888	
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267	313 134	626 267	
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774	438 387	876 774	
		АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	683 600	341 800	683 600	
		АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	957 040	478 520	957 040	
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	826 831	413 416	826 831	
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 157 563	578 782	1 157 563	
НН	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	524 380	262 190	524 380		
	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	760 351	380 176	760 351		
	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	813 815	406 908	813 815		
	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 359 071	679 536	1 359 071		
	АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 370 421	685 211	1 370 421		
	АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	2 000 815	1 000 408	2 000 815		
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 467 777	733 889	1 467 777		
	АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 186 988	1 093 494	2 186 988		
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 621 620	810 810	1 621 620		
	АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	2 172 971	1 086 486	2 172 971		
	АПвбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	726 470	363 235	726 470		
	АПвбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	1 017 058	508 529	1 017 058		
АПвбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	748 705	374 353	748 705			
АПвбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	1 048 187	524 094	1 048 187			
АПвбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	840 217	420 109	840 217			
АПвбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 176 304	588 152	1 176 304			
АПвбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	1 016 349	508 175	1 016 349			
АПвбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 422 888	711 444	1 422 888			
АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	626 267	313 134	626 267			
АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	876 774	438 387	876 774			
АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	683 600	341 800	683 600			
АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	957 040	478 520	957 040			
АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	826 831	413 416	826 831			
АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 157 563	578 782	1 157 563			

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2, НН	КТП 1Х63 туликовского типа	2 812	1406	2 812
			КТП 1Х100 туликовского типа	1 470	735	1 470
			КТП 1Х160 туликовского типа	1 174	587	1 174
			КТП 1Х250 туликовского типа	809	405	809
			КТП 1Х400 туликовского типа	1 124	562	1 124
			КТП 1Х630 туликовского типа	655	328	655
			КТП 1Х1000 туликовского типа	487	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	5 018	2 509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	3 233	1 617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	2 110	1 055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	1 464	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	1 551	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	1 083	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	830	415	830
			2КТП 2Х63	3 671	1 836	3 671
			2КТП 2Х100	2 367	1 184	2 367
			2КТП 2Х160	1 548	774	1 548
			2КТП 2Х250	1 107	554	1 107
			2КТП 2Х400	589	295	589
			2КТП 2Х630	750	375	750
			2КТП 2Х1000	586	293	586
			БКТП 1Х100	3 267	1 634	3 267
			БКТП 1Х160	5 086	2 543	5 086
			БКТП 1Х250	2 205	1 103	2 205
			БКТП 1Х400	3 111	1 556	3 111
			БКТП 1Х630	2 045	1 023	2 045
			БКТП 1Х1000	1 314	657	1 314
			БКТП 2Х100	3 792	1 896	3 792
			БКТП 2Х160	2 439	1 220	2 439
			БКТП 2Х250	1 649	825	1 649
			БКТП 2Х400	1 495	748	1 495
			БКТП 2Х630	982	491	982
			БКТП 2Х1000	742	371	742
			БКТП 2Х1250	753	377	753
			БКРТП 2Х1600	602	301	602
			БКРТП 2Х1250	2 241	1 121	2 241
			РТП 4Х1250	1 288	644	1 288

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пункте 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**Приложение 4  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 631-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка		
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015 не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6	7
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	793	793	793
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	466	466	466
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	155	155	155
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	62	62	62
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "выключено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	110	110	110
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
			СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
			СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
			СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
			СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
			СИП 2 3X70+1x70	133 327	66664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	162 698	81349	162 698
СИП 2 3X120+1x95	180 460	90230	180 460			

<p>3</p> <p>Стандартизованная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С<sub>3</sub>)</p>	<p>СН2</p>	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410	
		АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522	349761	699 522	
		АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680	
		АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296	625148	1 250 296	
		АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737	630369	1 260 737	
		АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 840 676	920338	1 840 676	
		АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301	675151	1 350 301	
		АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 011 949	1005975	2 011 949	
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890	745945	1 491 890	
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 999 133	999567	1 999 133	
		АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326	334163	668 326	
		АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656	
		АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	688 781	344391	688 781	
		АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	964 293	482147	964 293	
	АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730	386365	772 730		
	АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822	540911	1 081 822		
	АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	935 003	467502	935 003		
	АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 309 005	654503	1 309 005		
	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143	288072	576 143		
	АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600	403300	806 600		
	АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	628 887	314444	628 887		
	АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	880 442	440221	880 442		
	АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	760 654	380327	760 654		
	АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 064 915	532457	1 064 915		
	<p>НН</p>					

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	СН2/НН	КТП 1X63 тушикового типа	2587	1294	2587	2587
			КТП 1X100 тушикового типа	1352	676	1352	1352
			КТП 1X160 тушикового типа	1080	540	1080	1080
			КТП 1X250 тушикового типа	744	372	744	744
			КТП 1X400 тушикового типа	1034	517	1034	1034
			КТП 1X630 тушикового типа	603	302	603	603
			КТП 1X1000 тушикового типа	448	224	448	448
			КТП 1X63 проходного типа	4617	2309	4617	4617
			КТП 1X100 проходного типа	2974	1487	2974	2974
			КТП 1X160 проходного типа	1941	971	1941	1941
			КТП 1X250 проходного типа	1347	674	1347	1347
			КТП 1X400 проходного типа	1427	714	1427	1427
			КТП 1X630 проходного типа	996	498	996	996
			КТП 1X1000 проходного типа	764	382	764	764
			2КТП 2X63	3377	1689	3377	3377
			2КТП 2X100	2178	1089	2178	2178
			2КТП 2X160	1424	712	1424	1424
			2КТП 2X250	1018	509	1018	1018
			2КТП 2X400	542	271	542	542
			2КТП 2X630	690	345	690	690
			2КТП 2X1000	539	270	539	539
			БКТП 1X160	3006	1503	3006	3006
			БКТП 1X100	4679	2340	4679	4679
			БКТП 1X250	2029	1015	2029	2029
			БКТП 1X400	2862	1431	2862	2862
			БКТП 1X630	1881	941	1881	1881
			БКТП 1X1000	1209	605	1209	1209
			БКТП 2X100	3 489	1745	3 489	3 489
			БКТП 2X160	2 244	1122	2 244	2 244
			БКТП 2X250	1 517	759	1 517	1 517
			БКТП 2X400	1 375	688	1 375	1 375
			БКТП 2X630	903	452	903	903
			БКТП 2X1000	683	342	683	683
			БКТП 2X1250	693	347	693	693
			БКТП 2X1600	554	277	554	554
			БКРТП 2X1250	2 062	1031	2 062	2 062
			ЬЛЛ 4X1520	1 182	203	1 182	1 182

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пункте 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 акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 5  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 631-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><b>На севере:</b> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста.</p> <p><b>На востоке:</b> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского.</p> <p><b>На юге:</b> по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка.</p> <p><b>На западе:</b> 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.</p>
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**

30.12.2014

632-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
закрытого акционерного общества «Курортэнерго»  
на территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1513:

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 2015 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 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 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 2 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальной зоны (района) технологического присоединения согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, подлежат применению в случаях технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в зависимости от способа технологического присоединения:

№ 12

31/12/2014

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

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

где:

$C_1$  – 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»), установленная в пунктах 1 и 2 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 строительству 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, определяемый федеральным органом исполнительной власти 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 учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 6 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 или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения:

$$P_{общ} = P_1 + (P_{ист1} + P_{ист2}) \text{ (руб.)}, \quad (4)$$

где:

$P_{ист1}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.);

$P_{ист2}$  – 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 с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 2 настоящего распоряжения, 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

– при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных 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 уровня напряжения ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 2015 год в объеме 35 878,07 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «Курортэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2015 год в объеме 35 782,05 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Курортэнерго» на 2015 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 «Курортэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2015.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2015 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 632-р**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2 НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2015 до 30.09.2015										Действуют в период с 01.10.2015 до 31.12.2015			
		Уровень напряжения в точке присоединения										Уровень напряжения в точке присоединения			
		СН2					НН					СН2			НН
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя					Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя					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	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	10	11	12	13	14	15	16
	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб./кВт (С <sub>1</sub> )	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191	1191
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709	709
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90



**Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 632-р**

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО»  
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД  
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка			
				с 01.01.2015 по 30.09.2015	с 01.10.2015 по 31.12.2015 не более 150 кВт	свыше 150 кВт	
1	2.	3	4	5	6	7	
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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	1191	1191	1191	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	709	709	709	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	229	229	229	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	90	90	90	
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	163	163	163	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	НН		СИП 3 1X35	248 427	124214	248 427
				СИП 3 1X50	252 622	126311	252 622
				СИП 3 1X70	262 750	131375	262 750
				СИП 3 1X95	275 407	137704	275 407
				СИП 3 1X120	285 474	142737	285 474
				СИП 2 3X70+1x70	133 327	66664	133 327
				СИП 2 3X95+1x95	162 698	81349	162 698
СИП 2 3X120+1x95	180 460	90230	180 460				

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	482 410	241205	482 410			
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	699 522	349761	699 522			
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	502 045	251023	502 045			
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	833 394	416697	833 394			
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	748 680	374340	748 680			
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	1 250 296	625148	1 250 296			
			ААБл-10 3Х150 (один кабель в траншее)	656 472	328236	656 472			
			ААБл-10 3Х150 (два кабеля в траншее)	1 076 614	538307	1 076 614			
			АПВу2г-3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	1 260 737	630369	1 260 737			
			АПВу2г-3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 840 676	920338	1 840 676			
			АПВу2г-3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	1 350 301	675151	1 350 301			
			АПВу2г-3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	2 011 948	1005974	2 011 948			
			АПВу2г-3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	1 491 890	745945	1 491 890			
			АПВу2г-3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 999 133	999567	1 999 133			
			АПВБШв 4Х150 (один кабель в траншее)	496 096	248048	496 096			
			АПВБШв 4Х150 (два кабеля в траншее)	694 534	347267	694 534			
			АПВБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	668 326	344163	668 326			
			АПВБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	935 656	467828	935 656			
			АПВБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	772 730	386365	772 730			
			АПВБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	1 081 822	540911	1 081 822			
			АПВБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	935 003	467502	935 003			
			АПВБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	1 309 005	654503	1 309 005			
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	576 143	288072	576 143			
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	806 600	403300	806 600			
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	598 940	299470	598 940			
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	838 516	419258	838 516			
					НН				

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>1</sub> )	СН2, НН	КТП 1Х63 туликовского типа	2 587	1294	2 587
		КТП 1Х100 туликовского типа	1 352	676	1 352
		КТП 1Х160 туликовского типа	1 080	540	1 080
		КТП 1Х250 туликовского типа	744	372	744
		КТП 1Х400 туликовского типа	1 034	517	1 034
		КТП 1Х630 туликовского типа	603	302	603
		КТП 1Х1000 туликовского типа	448	224	448
		КТП 1Х63 проходного типа	4 617	2309	4 617
		КТП 1Х100 проходного типа	2 974	1487	2 974
		КТП 1Х160 проходного типа	1 941	971	1 941
		КТП 1Х250 проходного типа	1 347	674	1 347
		КТП 1Х400 проходного типа	1 427	714	1 427
		КТП 1Х630 проходного типа	996	498	996
		КТП 1Х1000 проходного типа	764	382	764
		2КТП 2Х63	3 377	1689	3 377
		2КТП 2Х100	2 178	1089	2 178
		2КТП 2Х160	1 424	712	1 424
		2КТП 2Х250	1 018	509	1 018
		2КТП 2Х400	542	271	542
		2КТП 2Х630	690	345	690
		2КТП 2Х1000	539	270	539
		БКТП 1Х160	3 006	1503	3 006
		БКТП 1Х100	4 679	2340	4 679
		БКТП 1Х250	2 029	1015	2 029
		БКТП 1Х400	2 862	1431	2 862
		БКТП 1Х630	1 881	941	1 881
		БКТП 1Х1000	1 209	605	1 209
		БКТП 2Х100	3 489	1745	3 489
		БКТП 2Х160	2 244	1122	2 244
		БКТП 2Х250	1 517	759	1 517
БКТП 2Х400	1 375	688	1 375		
БКТП 2Х630	903	452	903		
БКТП 2Х1000	683	342	683		
БКТП 2Х1250	693	347	693		
БКТП 2Х1600	554	277	554		
БКРТП 2Х1250	2 062	1031	2 062		
РТП 4Х1250	1 185	593	1 185		

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пункте 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 закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пункте 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергоспринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 632-р

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1.	№ 1	<p><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.</p>
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**

30.12.2014

633-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», 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» 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 территории Санкт-Петербурга на 2015 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», приказом ФСТ России от 11.09.2014 N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 30.12.2014 № 1514:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», 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 2015 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 объектов, отнесенных 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 уровня 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.

Размер платы за технологическое присоединение, установленный в настоящем пункте, не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих 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», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», открытого ак-

ционерного 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 2015 год для заявителей – физических лиц, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств 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) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго», 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 2015 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», 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 2015 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», 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 2015 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, 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 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 – 5 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2015 по 31.12.2015.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2015 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2013 № 594-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям от-

крытого 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».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга**

**Д.В.Коптин**

**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА**  
**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

30.12.2014

635-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на территории Санкт-Петербурга на 2015 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, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 28.04.2014 № 101-э/3 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину», 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 30.12.2014 № 1516:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в размере:

– 20 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

– 50 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

2. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год в размере:

– 20 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при отсутствии необходимости строительства газопровода-ввода и отсутствии необходимости устройства пунктов редуцирования газа;

– 50 тыс.руб. (с учетом налога на добавленную стоимость) – при наличии необходимости строительства газопровода-ввода (без устройства пунктов редуцирования газа).

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа 500

куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее, согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

5. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год, установленные в пунктах 1 - 4 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2015 по 31.12.2015.

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2015, 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 30.12.2014 № 635-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ», НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет более 150 метров

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб. (С <sub>1</sub> )	X	X	X	X	X	751 183,43
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (С <sub>3п</sub> )	Стальной газопровод	Наземная (надземная) прокладка	158 мм и менее	X		322 821,00
				159-218 мм			322 821,00
				219-272 мм			474 944,00
				273-324 мм			611 249,00
				325-425 мм			879 279,00
				426-529 мм			1 433 178,00
				530 мм и выше			2 040 586,00
				158 мм и менее			1 691 871,35
				159-218 мм			2 011 817,91
				219-272 мм			2 391 005,92
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) 1 км газопровода, руб./км (С <sub>4к</sub> )	Полиэтиленовый газопровод	X	273-324 мм	X		2 667 830,59
				325-425 мм			2 830 173,35
				426-529 мм			4 341 421,82
				530 мм и выше			5 295 322,22
				109 мм и менее			1 618 449,70
				110-159 мм			1 618 449,70
				160-224 мм			1 799 644,97
				225-314 мм			2 273 739,64
				315-399 мм			2 908 106,51
				400 мм и выше			3 956 094,67

1	2	3	4	5	6	7	8																																									
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>6п</sub> )	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	X	166,82																																									
					40-99 м <sup>3</sup> в час		497,79																																									
					100-399 м <sup>3</sup> в час		185,25																																									
					400-999 м <sup>3</sup> в час		76,20																																									
					1000-1999 м <sup>3</sup> в час		51,55																																									
					2000-2999 м <sup>3</sup> в час		114,52																																									
					3000-3999 м <sup>3</sup> в час		95,17																																									
					4000-4999 м <sup>3</sup> в час		85,41																																									
					5000-9999 м <sup>3</sup> в час		157,81																																									
					10000-19999 м <sup>3</sup> в час		124,38																																									
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (С <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	544,41																																									
							Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и газопровода, и проведением пуска газа, руб. (С <sub>8к</sub> )	X	X	X	X	X	21 065,09																																			
													X	X	X	X	X	30 120,00																														
																		X	X	X	X	X	30 520,00																									
																							X	X	X	X	X	38 000,00																				
																												X	X	X	X	X	38 490,00															
																																	X	X	X	X	X	44 720,00										
																																						X	X	X	X	X	45 510,00					
																																											X	X	X	X	X	13 160,00
																																																X
X	X	X	X	X	13 790,00																																											
					X	X	X	X	X	15 340,00																																						
										X	X	X	X	X	18 080,00																																	
															X	X	X	X	X	18 080,00																												

**Примечания:**

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.

**Приложение 2  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 30.12.2014 № 635-р**

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВЕЛИЧИНЫ ПЛАТЫ ЗА  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СЕТЯМ ОБЩЕСТВА С ОГРАНИЧЕННОЙ  
ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТЕРБУРГГАЗ», НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015 ГОД**

для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», составляет 150 метров и менее

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Материал труб	Вид прокладки	Диаметр газопровода	Максимальный часовой расход газа	Тип станции катодной защиты	Тарифная ставка
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с разработкой проектной документации, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>2</sub> )	X	X	X	X	X	3 732,73
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов всех диаметров, материалов труб и типов прокладки, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>5</sub> )	X	X	X	X	X	1 092,48
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>6n</sub> )	X	X	X	до 40 м <sup>3</sup> в час	X	166,82
					40-99 м <sup>3</sup> в час		497,79
					100-399 м <sup>3</sup> в час		185,25
					400-999 м <sup>3</sup> в час		76,20
					1000-1999 м <sup>3</sup> в час		51,55
					2000-2999 м <sup>3</sup> в час		114,52
					3000-3999 м <sup>3</sup> в час		95,17
					4000-4999 м <sup>3</sup> в час		85,41
					5000-9999 м <sup>3</sup> в час		157,81
					10000-19999 м <sup>3</sup> в час		124,38
20000-29999 м <sup>3</sup> в час	94,06						
30000 м <sup>3</sup> в час и выше	115,71						

1	2	3	4	5	6	7	8
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты, руб./м <sup>3</sup> в час (C <sub>7</sub> )	X	X	X	X	X	544,41
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов исполнителя и стального газопровода, и проведением пуска газа, руб. (C <sub>8ik</sub> )	Стальной газопровод	X	158 мм и менее	X	X	21 065,09
				159-218 мм			30 120,00
				219-272 мм			30 520,00
				273-324 мм			38 000,00
				325-425 мм			38 490,00
				426-529 мм			44 720,00
		530 мм и выше	45 510,00				
		Полиэтиленовый газопровод	X	109 мм и менее	X	X	13 160,00
				110-159 мм			13 790,00
				160-224 мм			13 790,00
				225-314 мм			15 340,00
				315-399 мм			18 080,00
				400 мм и выше			18 080,00

**Примечания:**

1. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз», не включен налог на добавленную стоимость.
2. В состав расходов, формирующих размер стандартизированных тарифных ставок, включены расходы общества с ограниченной ответственностью «ПетербургГаз» на уплату налога на прибыль.



# ИНФОРМАЦИОННЫЕ ПИСЬМА КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

## ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА от 25.12.2014 № 01-13-1730/14-0-0

### *О мероприятиях по ликвидации бездоговорного потребления*

В целях предотвращения бездоговорного (бесконтрольного) потребления энергоресурсов на основе консолидированной информации сетевых компаний и гарантирующих поставщиков Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает о следующем.

Эффективным мероприятием по предотвращению бездоговорного потребления является своевременное заключение договора энергоснабжения в установленном порядке.

Для предприятий малого бизнеса в Санкт-Петербурге ОАО «Ленэнерго» применяет упрощенную процедуру подтверждения мощности до 3 кВт.

В настоящее время при упрощенной процедуре подтверждения мощности предусматривается предоставление минимального перечня документов.

Для ускорения процедуры заключения договоров по технологическому присоединению ОАО «Ленэнерго»:

- оказывает услуги по установке приборов учета, на основании которых потребители производят расчет за потребленную электроэнергию по договору энергоснабжения;

- проводит квалифицированную разъяснительную работу на всех этапах от подачи заявки на технологическое присоединение до заключения договора энергоснабжения.

Для эффективного взаимодействия с клиентами в 2014 году ОАО «Ленэнерго» открыло единый контакт-центр, расположенный по адресу: Санкт-Петербург, Лиговский пр., д. 61 для всех жителей Санкт-Петербурга. Также получить консультацию по всем интересующим вопросам (технологическое присоединение, передача электрической энергии, аварии на электросетях, коммерческий учет электрической энергии, техническое обслуживание электросетевых объектов, бездоговорное потребление, дополнительные услуги и прочее) можно в колл-центре по тел. 8-800-700-14-71 с 9-00 до 20-00.

Дополнительно ОАО «Ленэнерго» реализует «Проект 8-800», благодаря которому потребитель может осуществить технологическое присоединение не выходя из дома, по вышеуказанному номеру телефона.

С начала работы по ликвидации бездоговорного потребления было выдано 8,4 тысячи актов технологического присоединения.

Кроме того, в целях улучшения качества обслуживания потребителей в клиентском центре ОАО «Ленэнерго» организовано рабочее место для специалиста ОАО «Петербургская сбытовая компания», что дает возможность потребителю одновременно с обращением в сетевую компанию получить квалифицированную консультацию о порядке заключения договора энергоснабжения и подать необходимые для этого документы.

С февраля 2014 года потребитель имеет возможность начать процедуру заключения договора энергоснабжения, подписав с сетевой компанией договор на технологическое присоединение. В этом случае сетевая компания передает необходимые документы Гарантирующему поставщику. При этом договор энергоснабжения вступает в силу с даты оформления технологического присоединения.

Таким образом, потребитель может сэкономить 30 дней, отведенные на заключение договора энергоснабжения.

При завершении процедуры технологического присоединения, получив Акты о технологическом присоединении, разграничения балансовой и эксплуатационной ответственности и допуска прибора учета в эксплуатацию от сетевой организации, потребители должны обращаться в клиентский зал ОАО «Петербургская сбытовая компания» по адресу: Санкт-Петербург, ул. Михайловская, д. 11 для заключения договора энергоснабжения. Ознакомиться с текстом договора энергоснабжения и порядком его заключения можно на сайте ОАО «Петербургская сбытовая компания».

**Председатель Комитета**

**Д.В.Коптин**

**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО  
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
от 25.12.2014 № 01-14-5397/14-0-0**

*О расчетах за тепловую энергию в 2015 году*

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 27.12.2013 №1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», 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» Комитет по тарифам Санкт-Петербурга информирует о следующем.

Для расчетов за тепловую энергию, потребленную на цели предоставления гражданам коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению в 2015 году, между исполнителями коммунальных услуг (товариществами собственников жилья, жилищно-строительными, жилищными или иными специализированными потребительскими кооперативами либо управляющими организациями) и теплоснабжающими организациями в рамках заключенных договоров должны применяться тарифы, установленные соответствующими распоряжениями Комитета по тарифам Санкт-Петербурга для группы потребителей «Население» без учета НДС.

Перечень теплоснабжающих организаций и соответствующих тарифных решений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга приведен в приложении 1 к настоящему письму.

В случае если для теплоснабжающей организации тарифы для группы «Население» на какой-либо из периодов 2015 года установлены на уровне ниже тарифов, указанных в распоряжении Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 596-р «Об установлении тарифов для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению и коммунальную услугу по горячему водоснабжению в открытой и закрытой централизованной системе, предоставляемые гражданам, и тарифов на тепловую энергию и горячую воду для граждан, проживающих в индивидуальных жилых домах, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год», исполнители коммунальных услуг должны производить расчет размера платы за коммунальную услугу по отоплению и коммунальную услугу по горячему водоснабжению в открытой и закрытой централизованной системе, предоставляемые гражданам в зоне теплоснабжения такой организации, исходя из тарифов, приведенных в приложении 2 к настоящему письму.

При этом указанные в приложении 2 теплоснабжающие организации обязаны довести до сведения исполнителей коммунальных услуг в своей зоне теплоснабжения данное информационное письмо.

**Председатель Комитета**

**Д.В.Коптин**

**Приложение 1  
к информационному письму  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 25.12.2014 № 01-14-5397/14-0-0**

**Перечень распоряжений Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об установлении тарифов в сфере теплоснабжения и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую в открытой и закрытой системах горячего водоснабжения, на 2015 год, принятых в отношении теплоснабжающих организаций, поставляющих тепловую энергию исполнителям коммунальных услуг на территории Санкт-Петербурга**

№ п/п	Наименование организации	Дата	№ распоряжения	Период 2015 года	Тариф для группы «Население» (с НДС), руб./Гкал	Тариф для группы «Исполнители коммунальных услуг, предоставляемых гражданам» (без НДС), руб./Гкал
1	ООО «Гофра-2001»	08.12.2014	367-р	1 полугодие	1 771,57	1 501,33
				2 полугодие	1 771,57	1 501,33
2	ООО «Таймс»	08.12.2014	368-р	1 полугодие	1 359,50	1 152,12
				2 полугодие	1 390,22	1 178,15
3	ООО «ЮИТ Сервис»	08.12.2014	371-р	1 полугодие	1 194,08	1 011,93
				2 полугодие	1 273,68	1 079,39
4	ОАО «ЛКХП Кирова»	08.12.2014	378-р	1 полугодие	1 640,03	1 389,86
				2 полугодие	1 748,48	1 481,76
5	ООО «ПТК-Терминал»	08.12.2014	382-р	1 полугодие	1 790,38	1 517,27
				2 полугодие	1 790,38	1 517,27
6	ООО «Пулковская ТЭЦ»	08.12.2014	383-р	1 полугодие	1 863,52	1 579,25
				2 полугодие	1 918,74	1 626,05
7	ОАО «Деловой центр «Кантемировский»	08.12.2014	389-р	1 полугодие	1 089,75	923,52
				2 полугодие	1 127,03	955,11
8	ОАО «Завод имени М.И.Калинина»	09.12.2014	395-р	1 полугодие	2 023,91	1 715,18
				2 полугодие	2 089,56	1 770,81
9	ФГКУ «Невский спасательный центр МЧС России»	09.12.2014	397-р	1 полугодие	1 458,66	1 236,15
				2 полугодие	1 458,66	1 236,15
10	ОАО «61 БТРЗ»	09.12.2014	399-р	1 полугодие	1 111,42	941,88
				2 полугодие	1 111,42	941,88
11	ФГБОУ ВПО «ПГУПС»	09.12.2014	403-р	1 полугодие	1 557,45	1 319,87
				2 полугодие	1 608,81	1 363,40
12	ОАО «Киностудия «Ленфильм»	09.12.2014	406-р	1 полугодие	1 502,44	1 273,25
				2 полугодие	1 611,87	1 365,99
13	ООО «Степан Разин Девелопмент»	09.12.2014	414-р	1 полугодие	1 279,45	1 084,28
				2 полугодие	1 432,35	1 213,86
14	СПб ГБУЗ «Городская больница № 38 им. Н.А.Семашко»	09.12.2014	417-р	1 полугодие	1 840,02	1 559,33
				2 полугодие	1 992,35	1 688,43
15	ЗАО «Группа Прайм»	09.12.2014	418-р	1 полугодие	1 792,64	1 519,19
				2 полугодие	1 877,27	1 590,91
16	ООО «Технопарк № 1»	10.12.2014	423-р	1 полугодие	1 655,07	1 402,60
				2 полугодие	1 695,84	1 437,15
17	ООО «Троя»	10.12.2014	426-р	1 полугодие	1 445,87	1 225,31
				2 полугодие	1 597,80	1 354,07

18	ООО «Балтийский завод - Судостроение»	10.12.2014	434-р	1 полугодие (вода)	1 148,13	972,99
				2 полугодие (вода)	1 219,61	1 033,57
				1 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)	1 157,69	981,09
				2 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)	-	-
19	ООО «МегаСтрой»*	10.12.2014	436-р	1 полугодие	1 432,54	1 432,54
				2 полугодие	1 489,29	1 489,29
20	ОАО «Усть-Ижорский фанерный комбинат»	10.12.2014	441-р	1 полугодие	975,95	827,08
				2 полугодие	1 052,62	892,05
21	ООО «Производственное объединение «Пекар»	10.12.2014	442-р	1 полугодие (вода)	1 479,64	1 253,93
				2 полугодие (вода)	1 590,75	1 348,09
				1 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)	1 488,91	1 261,79
				2 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см2)	1 590,75	1 348,09
22	ОАО «ПНК «Красная нить»	10.12.2014	443-р	1 полугодие	1 195,29	1 012,96
				2 полугодие	1 326,52	1 124,17
23	ЗАО «Алекса́ндро-Невская мануфактура»	10.12.2014	445-р	1 полугодие	1 863,56	1 579,29
				2 полугодие	2 057,21	1 743,40
24	ЗАО «Пансионат «Буревестник»	10.12.2014	454-р	1 полугодие	1 308,62	1 109,00
				2 полугодие	1 308,62	1 109,00
25	ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	11.12.2014	461-р	1 полугодие	1 665,55	1 411,48
				2 полугодие	1 826,58	1 547,95
26	ОАО «ЦКБ МТ «Рубин»	11.12.2014	462-р	1 полугодие	1 597,13	1 353,50
				2 полугодие	1 597,13	1 353,50
27	ОАО «ВНИИРА»	11.12.2014	466-р	1 полугодие	1 681,11	1 424,67
				2 полугодие	1 909,61	1 618,31
28	ООО «ИнвестКонсалт»	11.12.2014	469-р	1 полугодие	1 518,25	1 286,65
				2 полугодие	1 518,25	1 286,65
29	ОАО «НПП «Краснознаменец»	11.12.2014	473-р	1 полугодие	1 517,85	1 286,31
				2 полугодие	1 626,59	1 378,47
30	ООО «Питерэнерго»*	12.12.2014	479-р	1 полугодие	1 491,58	1 491,58
				2 полугодие	1 611,77	1 611,77
31	ФГБНУ «ВИР»	12.12.2014	482-р	1 полугодие	1 574,63	1 334,43
				2 полугодие	1 566,21	1 327,30
32	ООО «Институт Гипроникельс»	12.12.2014	483-р	1 полугодие	1 394,71	1 181,96
				2 полугодие	1 394,71	1 181,96
33	ОАО «Иван Федоров»	12.12.2014	487-р	1 полугодие	1 167,22	989,17
				2 полугодие	1 167,22	989,17
34	ОАО «Компонент»	15.12.2014	500-р	1 полугодие	1 419,35	1 202,84
				2 полугодие	1 568,36	1 329,12
35	ОАО «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова»	15.12.2014	501-р	1 полугодие	1 379,33	1 168,92
				2 полугодие	1 524,17	1 291,67

36	ООО «СК Северная Венеция»	15.12.2014	503-р	1 полугодие	1 495,53	1 267,40
				2 полугодие	1 640,52	1 390,27
37	ОАО «Компрессор»	15.12.2014	508-р	1 полугодие	1 294,84	1 097,32
				2 полугодие	1 294,84	1 097,32
38	ОАО «Невская Мануфактура»	16.12.2014	513-р	1 полугодие	1 361,52	1 153,83
				2 полугодие	1 510,35	1 279,96
39	ОАО «Пролетарский завод»	16.12.2014	514-р	1 полугодие	1 352,96	1 146,58
				2 полугодие	1 499,32	1 270,61
40	ОАО «Пролетарский завод»	16.12.2014	515-р	1 полугодие	1 352,96	1 146,58
				2 полугодие	1 499,32	1 270,61
41	ОАО «Завод слоистых пластиков»	16.12.2014	518-р	1 полугодие	1 106,90	938,05
				2 полугодие	1 194,60	1 012,37
42	ОАО «Северная мануфактура»	16.12.2014	520-р	1 полугодие	1 747,38	1 480,83
				2 полугодие	1 859,56	1 575,90
43	ОАО «ЛОМО»	16.12.2014	521-р	1 полугодие	1 454,92	1 232,98
				2 полугодие	1 564,80	1 326,10
44	ГУП «Петербургский метрополитен»	16.12.2014	524-р	1 полугодие	1 735,95	1 471,14
				2 полугодие	1 735,95	1 471,14
45	ОАО «РЖД»	16.12.2014	525-р	1 полугодие	1 671,33	1 416,38
				2 полугодие	1 873,18	1 587,44
46	ООО «Софийский бульвар»*	16.12.2014	527-р	1 полугодие	1 581,68	1 581,68
				2 полугодие	1 703,02	1 703,02
47	ООО «Софийский бульвар»*	16.12.2014	528-р	1 полугодие	1 581,68	1 581,68
				2 полугодие	1 703,02	1 703,02
48	ООО «Теплоснабжающая компания 282»*	17.12.2014	530-р	1 полугодие	1 409,74	1 409,74
				2 полугодие	2 359,79	2 359,79
49	ЗАО «Пластполимер-Т»	17.12.2014	532-р	1 полугодие	1 662,60	1 408,98
				2 полугодие	1 889,82	1 601,54
50	ЗАО «Невский завод»	17.12.2014	534-р	1 полугодие	1 224,93	1 038,08
				2 полугодие	1 450,53	1 229,26
51	СПК «Племенной завод «Детскосельский»	17.12.2014	535-р	1 полугодие	1 586,91	1 344,84
				2 полугодие	1 894,21	1 605,26
52	ООО «Квартальная Котельная»	17.12.2014	536-р	1 полугодие	1 188,68	1 007,36
				2 полугодие	1 134,70	961,61
53	ООО «Энергия»	17.12.2014	538-р	1 полугодие	1 579,38	1 338,46
				2 полугодие	2 339,40	1 982,54
54	ЗАО «ГСР ТЭЦ»	17.12.2014	539-р	1 полугодие	1 462,15	1 239,11
				2 полугодие	1 645,19	1 394,23
55	ОАО «ЛСР.Железобетон-Северо-Запад»	17.12.2014	540-р	1 полугодие (вода)	1 279,18	1 084,05
				2 полугодие (вода)	1 895,53	1 606,38
				1 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	1 288,47	1 091,92
				2 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	1 895,53	1 606,38
56	ФГАОУ ВО «СПбГПУ»	17.12.2014	542-р	1 полугодие	1 871,26	1 585,81
				2 полугодие	2 058,83	1 744,77
57	ФГАОУ ВО «СПбГПУ»	17.12.2014	543-р	1 полугодие	1 871,26	1 585,81
				2 полугодие	2 058,83	1 744,77

58	ООО «Фирма «РОСС»	17.12.2014	544-р	1 полугодие	1 407,43	1 192,74
				2 полугодие	1 554,10	1 317,03
59	ОАО «Завод им.А.А.Кулакова»	17.12.2014	546-р	1 полугодие	1 712,70	1 451,44
				2 полугодие	1 712,70	1 451,44
60	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГО»	18.12.2014	568-р	1 полугодие (отпуск по тепловым сетям)	2 000,63	1 695,45
				2 полугодие (отпуск по тепловым сетям)	2 442,14	2 069,61
				1 полугодие (отпуск с коллекторов)	2 000,63	1 695,45
				2 полугодие (отпуск с коллекторов)	2 208,41	1 871,53
61	ГУП «ТЭК СПб»	18.12.2014	569-р	1 полугодие	1 876,50	1 590,25
				2 полугодие	2 077,92	1 760,95
62	ОАО «РЭУ»	19.12.2014	581-р	1 полугодие	1 967,75	1 667,58
				2 полугодие	2 133,61	1 808,14
63	ООО «Петербургтеплоэнерго»	19.12.2014	584-р	1 полугодие	1 729,47	1 465,65
				2 полугодие	1 793,70	1 520,08
64	ООО «Петербургтеплоэнерго»	19.12.2014	585-р	1 полугодие	1 729,47	1 465,65
				2 полугодие	1 793,70	1 520,08
65	ООО «ЭнергоИнвест»	19.12.2014	590-р	1 полугодие	2 030,40	1 720,68
				2 полугодие	2 182,69	1 849,74

**Примечание:**

\* ООО «МегаСтрой», ООО «Питерэнерго», ООО «Софийский бульвар», ООО «Теплоснабжающая компания 282» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**Приложение 2**  
**к информационному письму**  
**Комитета по тарифам**  
**Санкт-Петербурга**  
**от 25.12.2014 № 01-14-5397/14-0-0**

**Тарифы для расчета размера платы за коммунальную услугу по отоплению и коммунальную услугу по горячему водоснабжению в открытой и закрытой централизованной системе, предоставляемые гражданам в зоне теплоснабжения энергосберегающих организаций, для которых тарифы для группы «Население» установлены на уровне ниже тарифов, установленных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 596-р**

№ п/п	Наименование организации	Период 2015 года	Тариф для группы «Население» (с НДС), руб./Гкал	Размер платы за м <sup>3</sup> горячей воды в открытой и закрытой централизованной системе (с НДС), руб./м <sup>3</sup>
1	ООО «Таймс»	1 полугодие	1 359,50	81,57
		2 полугодие	1 390,22	83,41
2	ООО «ЮИТ Сервис»	1 полугодие	1 194,08	71,64
		2 полугодие	1 273,68	76,42
3	ОАО «Деловой центр «Кантемировский»	1 полугодие	1 089,75	65,39
		2 полугодие	1 127,03	67,62
4	ФГКУ «Невский спасательный центр МЧС России»	1 полугодие	1 408,01	84,48
		2 полугодие	1 458,66	87,52
5	ОАО «61 БТРЗ»	1 полугодие	1 111,42	66,69
		2 полугодие	1 111,42	66,69
6	ООО «Степан Разин Девелопмент»	1 полугодие	1 279,45	76,77
		2 полугодие	1 432,35	85,94
7	ООО «Балтийский завод - Судостроение»	1 полугодие (вода)	1 148,13	68,89
		2 полугодие (вода)	1 219,61	73,18
		1 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	1 157,69	69,46
		2 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	-	-
8	ООО «МегаСтрой»*	1 полугодие	1 408,01	84,48
		2 полугодие	1 489,29	89,36
9	ОАО «Усть-Ижорский фанерный комбинат»	1 полугодие	975,95	58,56
		2 полугодие	1 052,62	63,16
10	ОАО «ПНК «Красная нить»	1 полугодие	1 195,29	71,72
		2 полугодие	1 326,52	79,59
11	ЗАО «Пансионат «Буревестник»	1 полугодие	1 308,62	78,52
		2 полугодие	1 308,62	78,52
12	ООО «ИнвестКонсалт»	1 полугодие	1 408,01	84,48
		2 полугодие	1 518,25	91,10
13	ООО «Институт Гипроникель»	1 полугодие	1 394,71	83,68
		2 полугодие	1 394,71	83,68
14	ОАО «Иван Федоров»	1 полугодие	1 167,22	70,03
		2 полугодие	1 167,22	70,03
15	ОАО «Научно-производственное объединение по исследованию и проектированию энергетического оборудования им. И.И.Ползунова»	1 полугодие	1 379,33	82,76
		2 полугодие	1 524,17	91,45

16	ОАО «Компрессор»	1 полугодие	1 294,84	77,69
		2 полугодие	1 294,84	77,69
17	ОАО «Невская Мануфактура»	1 полугодие	1 361,52	81,69
		2 полугодие	1 510,35	90,62
18	ОАО «Пролетарский завод»	1 полугодие	1 352,96	81,18
		2 полугодие	1 499,32	89,96
19	ОАО «Пролетарский завод»	1 полугодие	1 352,96	81,18
		2 полугодие	1 499,32	89,96
20	ОАО «Завод слоистых пластиков»	1 полугодие	1 106,90	66,41
		2 полугодие	1 194,60	71,68
21	ЗАО «Невский завод»	1 полугодие	1 224,93	73,50
		2 полугодие	1 450,53	87,03
22	ООО «Квартальная Котельная»	1 полугодие	1 188,68	71,32
		2 полугодие	1 134,70	68,08
23	ОАО «ЛСР.Железобетон-Северо-Запад»	1 полугодие (вода)	1 279,18	76,75
		2 полугодие (вода)	1 541,78	92,51
		1 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	1 288,47	76,75
		2 полугодие (пар от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup> )	1 541,78	92,51
24	ООО «Фирма «РОСС»	1 полугодие	1 407,43	84,45
		2 полугодие	1 541,78	92,51

**Примечание:**

\* ООО «МегаСтрой» применяется упрощенная система налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО  
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
от 29.12.2014 № 01-14-5420/14-0-0**

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 16.09.2014 №1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», приказом ФСТ России от 27.06.2014 №170-э/1 (в ред. от 27.11.2014 №276-э/1) «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставки электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы по субъектам Российской Федерации на 2015 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», в связи с вступлением в силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 614-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2015 год» Комитет по тарифам Санкт-Петербурга информирует о следующем.

1. На территории Санкт-Петербурга на 2015 год для населения и приравненным к нему категориям потребителей применяются понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию, установленным распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 614-р «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2015 год» в соответствии с таблицей 2 приложения к настоящему письму.

2. Тарифы распространяются на электрическую энергию, соответствующую ГОСТу 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения» и ГОСТу 29322-92 (МЭК 38-83) «Стандартные напряжения».

Приложение: на 2 листах в 1 экземпляре.

**Председатель Комитета**

**Д.В.Коптин**

**Приложение  
к информационному письму  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 29.12.2014 №01-14-5420/14-0-0**

**Понижающие коэффициенты, примененные при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Санкт-Петербургу**

№ пп	Группы (подгруппы) потребителей	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	0.7	0.7
2	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	—	—

3	Потребители, приравненные к населению		
3.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан — некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	1.0	1.0
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	1.0	1.0
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	1.0	1.0
3.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1.0	1.0
3.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1.0	1.0

**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО  
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
от 30.12.2014 № 01-14-5438/14-0-0**

*О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.08.2012 № 250-р и организации работы по выявлению либо отсутствию технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета*

Распоряжением Комитет по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2014 № 620-р внесены изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.08.2012 № 250-р «Об установлении нормативов потребления коммунальных услуг на территории Санкт-Петербурга».

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17.12.2014 № 1380 «О вопросах установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг», с 01.01.2015 при наличии технической возможности установки приборов учета нормативы потребления коммунальных услуг по холодному, горячему водоснабжению, электроснабжению и отоплению должны определяться в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 23.05.2006 № 306 «Об утверждении Правил установления и определения нормативов потребления коммунальных услуг» с учетом повышающих коэффициентов, составляющих:

- с 1 января 2015 г. по 30 июня 2015 г. – 1,1;
- с 1 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г. – 1,2;
- с 1 января 2016 г. по 30 июня 2016 г. – 1,4;
- с 1 июля 2016 г. по 31 декабря 2016 г. – 1,5;
- с 2017 года – 1,6.

При этом нормативы потребления коммунальных услуг, утвержденные пунктами 1 - 5 распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 22.08.2012 № 250-р, должны применяться только в случае отсутствия технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета.

В целях защиты интересов граждан, во избежание конфликтных ситуаций считаю необходимым исполнителям коммунальных услуг организовать соответствующую работу по составлению актов обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки коллективных (общедомовых), индивидуальных или общих (квартирных) приборов учета в соответствии с требованиями приказа Министерства регионального развития Российской Федерации от 29.12.2011 № 627 «Об утверждении критериев наличия (отсутствия) технической возможности установки индивидуального, общего (квартирного), коллективного (общедомового) приборов учета, а также формы акта обследования на предмет установления наличия (отсутствия) технической возможности установки таких приборов учета и порядка ее заполнения».

**Председатель Комитета**

**Д.В.Коптин**

**ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО  
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
от 31.12.2014 № 01-14-5444/14-0-0**

*О средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на 2015 год*

Во исполнение пункта 30 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» Комитет по тарифам Санкт-Петербурга сообщает.

При установлении тарифов на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей по Санкт-Петербургу на 2015 год одноставочных тарифов и тарифов, дифференцированных по зонам суток, (распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 №614-р) Комитет по тарифам Санкт-Петербурга учитывал величину средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности), приобретаемой на оптовом рынке: с 01.01.2015 по 30.06.2015 — 1 102,17 руб./МВт·ч (без НДС), с 01.07.2015 по 31.12.2015 — 1 175,36 руб./МВт·ч (без НДС). Указанные величины рассчитаны исходя из индикативных цен на электрическую энергию и на мощность, утвержденных приказом ФСТ России от 5.12.2014 №288-э/2.

Распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга 30.12.2014 №625-р «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2015-2019 годы» установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга на 2015 год. При этом Комитет по тарифам Санкт-Петербурга при установлении двухставочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, в том числе ставки на оплату технологического расхода (потерь), а также сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2015 год, установленных распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 №615-р, учитывал величину средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии (мощности) на оптовом и розничном рынках: с 01.01.2015 по 30.06.2015 — 1 871,37 руб./МВт·ч (без НДС), с 01.07.2015 по 31.12.2014 — 1 923,40 руб./МВт·ч (без НДС). Указанные величины рассчитаны исходя из прогноза свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 год (размещенного на сайте НП «Совет рынка» <http://www.np-sr.ru>).

**Председатель Комитета**

**Д.В.Коптин**



# СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

## Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров и (или) оказание регулируемых услуг ОАО «ЛОКС» филиал «Невский водопровод»

Сведения об условиях публичных договоров поставок регулируемых товаров, оказания регулируемых услуг.	Условия публичного договора: холодного водоснабжения– в соответствии с типовым договором холодного водоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013г. № 645
--	---

## Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ОАО «ЛОКС» филиал «Невский водопровод» на территории Санкт-Петербурга

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду	Приказ №510-р от 15.12.2014
Величина установленного тарифа на питьевую воду (без учета НДС) руб./м <sup>3</sup>	Прочие потребители: 01.01.2015-30.06.2015 – 11,67 01.07.2015-31.12.2015 – 12,86
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду	01.01.2015-30.06.2015, 01.07.2015-31.12.2015
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду	<a href="http://www.tarifspb.ru/documents/acts/1647/">http://www.tarifspb.ru/documents/acts/1647/</a>

## Информация о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания регулируемых услуг организацией ОАО «ЛОКС»

Сведения о правовых актах, регламентирующих правила закупки (положение о закупках) в регулируемой организации	Положение о закупках товаров, работ, услуг Открытого акционерного общества «Ленинградские областные коммунальные системы», утверждено решением Совета директоров 27.05.2014 г.
Место размещения положения о закупках организации	<a href="http://zakupki.gov.ru">http://zakupki.gov.ru</a> <a href="http://loksys.ru/">http://loksys.ru/</a>
Планирование конкурсных процедур и результаты их проведения	План закупок товаров (работ, услуг) ОАО «ЛОКС» на 2015 год.

СТ-ТС.16.1

ОАО "Аэропорт "Пулково"  
 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 тепловою энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учета НДС **			Наименование органа, принявшего решение об утверждении тарифов	Результаты 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 тепловую мощность тыс.руб./Гкал/ч в мес.		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.						
без дифференциации тарифов по схеме подключения	1860,48	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	www.aiport-spb.ru Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
	1860,48	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.07.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015		
Вода	1860,48	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.01.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	www.aiport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
	2212,07	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.07.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016		
без дифференциации тарифов по схеме подключения	2083,07	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.01.2017	с 01.01.2017 по 30.06.2017	www.aiport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
	2083,07	0	0	0	0	0	0	0	0	15.12.2014	507-р	01.07.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017		

**Форма 2.1. Общая информация о регулируемой организации**

**ОАО "Аэропорт "Пулково"**

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество "Аэропорт "Пулково"
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Генеральный директор - Чернышев Ростислав Сергеевич
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	1077847061687, 01.03.2007г. Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 ПО Санкт-Петербургу
Почтовый адрес регулируемой организации	Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.
Контактные телефоны	Тел. +7 (812) 612-05-12 Факс +7 (812) 612-05-09
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://www.airport-spb.ru
Адрес электронной почты регулируемой организации	office@airport-spb.ru
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	По рабочим дням с 8.30-17.30
Вид регулируемой деятельности	Водоснабжение
Протяженность водопроводных сетей (в однострунном исчислении) (километров)	5,05
Количество скважин (штук)	0
Количество подкачивающих насосных станций (штук)	0

**Форма 2.2. Информация о тарифе на питьевую воду (питьевое водоснабжение)**

**ОАО "Аэропорт "Пулково"**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	Распоряжение № 509-р от 15.12.2013г.	Распоряжение № 389-р от 04.12.2013г.
Величина установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	36,24	39,93
Срок действия установленного тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение)	www.airport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	www.airport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

**Форма 3.1. Общая информация о регулируемой организации**

Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество "Аэропорт "Пулково"	
Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Генеральный директор - Чернышев Ростислав Сергеевич	
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	1077847061687, 01.03.2007г. Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 ПО Санкт-Петербургу	
Почтовый адрес регулируемой организации	Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.	
Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	Российская Федерация, 196210, Санкт-Петербург, ул. Внуковская, д.2.	
Контактные телефоны	Тел. +7 (812) 612-05-12 Факс +7 (812) 612-05-09	
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	http://www.airport-spb.ru	
Адрес электронной почты регулируемой организации	office@airport-spb.ru	
Режим работы регулируемой организации (абонентских отделов, сбытовых подразделений), в том числе часы работы диспетчерских служб	По рабочим дням с 8.30-17.30	
Вид регулируемой деятельности	Водоотведение	
Протяженность канализационных сетей (в однострунном исчислении) (километров)	12,56	
Количество насосных станций (штук)	0	
Количество очистных сооружений (штук)	0	

**Форма 3.2. Информация о тарифе на водоотведение**

**ОАО "Аэропорт "Пулково"**

Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на водоотведение	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифа на водоотведение	Распоряжение № 509-р от 15.12.2013г.	Распоряжение № 389-р от 04.12.2013г.
Величина установленного тарифа на водоотведение	27,18	29,96
Срок действия установленного тарифа на водоотведение	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на водоотведение	www.airport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	www.airport-spb.ru, Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги \***  
**Тарифы на тепловую энергию (мощность)**  
**ООО "Квартальная Котельная"**  
**на 2015год**

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.	
<b>Вода</b>	<b>без дифференциации тарифов по схеме подключения:</b>						
	1 полугодие 2015года	939,23	0	0	1188,68	0	0
	2 полугодие 2015года	887,70	0	0	1134,70	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	
<b>Отборный пар давлением:</b>							
от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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 <sup>2</sup>	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
<b>Острый редуцированный пар</b>	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	17.12.2014	536-р	01.01.2015	30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", специальный выпуск №8 от 22.12.2014г.
0	0	0				01.07.2015	31.12.2015	
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	x	x	x	x	x	x
x	x	x	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 теплоноситель  
ООО "Квартальная Котельная"  
на 2015год

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			
<b>Вода</b>								
1 полугодие 2015года	0	19,66	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	17.12.2014	536-р	01.01.2015	30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", специальный выпуск №8 от 22.12.2014г.
2 полугодие 2015года	0	24,34				01.07.2015	31.12.2015	
Пар	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.16.5

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

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения  
ООО "Квартальная Котельная"  
на 2015год

Компонент на теплоноситель, руб./м3	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.							
1 полугодие 2015года	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	17.12.2014	536-р	-	-	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", специальный выпуск №8 от 22.12.2014г.
19,66	939,23	0	0				01.01.2015	30.06.2015	
2 полугодие 2015года	0	0	0				-	-	
24,34	887,70	0	0				01.07.2015	31.12.2015	

\* 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 СТ-ТС.22

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

## ОАО "Завод им. А.А. Кулакова"

наименование регулируемой организации

за 4 квартал 2014 г.

нарастающим итогом

Система теплоснабжения	Количество поданных и зарегистрированных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество исполненных заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения в течение квартала	Количество заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) (с указанием причин) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала
Котельная	0	0	0	3,759

СТ-ТС.16.2

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги

**Тарифы на теплоноситель, поставляемый открытым акционерным обществом "Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год**

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	0	20,57	Комитет по Тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2014	466-р	01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец. выпуск № 7 от 15.12.2014
	0	22,92					с 01.07.2015 по 31.12.2015	
Пар	0	0	–	–	–	–	–	–

СТ-ТС.16.5

Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги

**Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, поставляемую открытым акционерным обществом "Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 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.							
20,57	1423,25	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	11.12.2014	466-р	01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" спец. выпуск № 7 от 15.12.2014
22,92	1567,00	0	0					с 01.07.2015 по 31.12.2015	

СТ-ТС.16.1

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

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую открытым акционерным обществом "Орден Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радионавигации" потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 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		
	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./Гкв. в мес.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкв. в мес.		ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкв. в мес.								
Вода	1423,25	0	0	1681,11	0	0	0	0	0	0	0	11.12.2014	466-р	01.01.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец.выпуск № 7 от 15.12.2014.	
	1567,00	0	0	1909,61	0	0	0	0	0	0	0				с 01.07.2015 по 31.12.2015		
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x		
Отборный пар давлением:	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	1431,35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					с 01.01.2015 по 30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец.выпуск № 7 от 15.12.2014.
	1567,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				с 01.07.2015 по 31.12.2015		
от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
	1161,43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				с 01.01.2015 по 30.06.2015	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга", спец.выпуск № 7 от 15.12.2014.	
отпуск тепловой энергии с коллекторов	1276,50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.12.2014	466-р	01.01.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015		



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

## Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ОАО "НИИ командных приборов" на 2015 год

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		I полугодие			II полугодие		
		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 потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	1265,98	x	x	1299,11	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	x	x	x	x	x	x
	Отборный пар давлением:		x	x		x	x
от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	1281,67	x	x	1299,11	x	x
от 2,5 до 7 кг/см <sup>2</sup>	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	x	x	x	x	x	x
	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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
от 7 до 13 кг/см <sup>2</sup>	отпуск тепловой энергии с коллекторов	x	x	x	x	x	x
	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
свыше 13 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	x	x	x	x	x	x
Острый редуцированный пар	потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	x	x	x	x	x	x
	отпуск тепловой энергии с коллекторов	x	x	x	x	x	x
	без дифференциации тарифов по схеме подключения потребителей, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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

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.						
х	х	х	Комитет по тарифам СПб	#####	405-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
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	Комитет по тарифам СПб	#####	405-р			Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
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
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

\* 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)

ОАО "НИИ командных приборов" на 2016 год

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		I полугодие			II полугодие		
		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	<b>1299,11</b>	x	x	<b>1434,98</b>	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
Отборный пар давлением:			x	x		x	x
от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
от 2,5 до 7 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	<b>1299,11</b>	x	x	<b>1434,98</b>	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
от 7 до 13 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
свыше 13 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x



## Тарифы на тепловую энергию (мощность)

ОАО "НИИ командных приборов" на 2017 год

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя		I полугодие			II полугодие		
		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	<b>1407,47</b>	x	x	<b>1407,47</b>	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
Отборный пар давлением:			x	x		x	x
от 1,2 до 2,5 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
от 2,5 до 7 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	<b>1407,47</b>	x	x	<b>1407,47</b>	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
от 7 до 13 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
свыше 13 кг/см <sup>2</sup>	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x
Острый редуцированный пар	без дифференциации тарифов по схеме подключения	x	x	x	x	x	x
	потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой 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	x	x	x	x	x	x





# РМЭФ

Российский Международный  
Энергетический Форум

# 19 – 22 МАЯ 2015

САНКТ-ПЕТЕРБУРГ  
ЭКСПОФОРУМ | ПАВИЛЬОН F

## XXII МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА

# ЭНЕРГЕТИКА И ЭЛЕКТРОТЕХНИКА



ufi  
Approved  
Event



# 12+

+7 812 240 40 40  
доб. 154, 160, 213, 217  
[www.energetika.expoforum.ru](http://www.energetika.expoforum.ru)  
[www.rief.expoforum.ru](http://www.rief.expoforum.ru)  
[energetika@expoforum.ru](mailto:energetika@expoforum.ru)  
[rief@expoforum.ru](mailto:rief@expoforum.ru)

## EXPOFORUM

Генеральный  
медиапартнер



Информационный  
спонсор  
конгрессной части  
[www.biointernational.ru](http://www.biointernational.ru)  
**BIOENERGY**  
Международная Биоэнергетика International

Генеральные  
интернет-спонсоры



Информационные  
спонсоры



Интернет-партнеры



[www.energetika-restec.ru](http://www.energetika-restec.ru)  
[energo@restec.ru](mailto:energo@restec.ru)  
**+7 812 303 88 68**

Выставочное объединение  
**РЕСТЭК®**

Генеральный партнер



Генеральный  
информационный  
спонсор



КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНЫЙ ЦЕНТР  
**ЭКСПОФОРУМ**  
ПЕТЕРБУРГСКОЕ ШОССЕ, 64/1