



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

№ 12'2015
от 30 декабря

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

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

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

Главный редактор
Е.В. Якутович
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
С.П. Морозова
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка: фото
Андрей Солдатов

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

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 08.12.2015 № 391-р
«Об утверждении размера платы за выдачу,
переоформление и выдачу дубликата разрешения
на осуществление деятельности по перевозке
пассажигов и багажа легковым такси на территории
Санкт-Петербурга на 2016 год»5
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 424-р
«Об установлении платы за подключение
(технологическое присоединение)
к централизованным системам холодного
водоснабжения и водоотведения государственного
унитарного предприятия «Водоканал
Санкт-Петербурга» на территории
Санкт-Петербурга на 2016 год»7
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 425-р
«Об установлении тарифов на перевозки пассажиров
и багажа наземным пассажирским маршрутным
транспортом общего пользования и метрополитеном
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год»10
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 426-р
«О внесении изменений в распоряжение Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга от 20.01.2015 № 2-р»13
- Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 427-р
«Об установлении предельных максимальных
тарифов на услуги открытого акционерного
общества «Северо-Западная пригородная
пассажирская компания» по железнодорожным
перевозкам пассажиров в пригородном сообщении
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год»14

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

Подписано в печать 30.12.2015.
Формат 60x90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 22,0. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

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

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

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 23.12.2015 № 428-р
«Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
публичного акционерного общества
«Ленэнерго», акционерного общества
«Санкт-Петербургские электрические
сети», закрытого акционерного общества
«Курортэнерго», закрытого акционерного
общества «Царскосельская энергетическая
компания», открытого акционерного общества
«Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»),
открытого акционерного общества
«Российские железные дороги», открытого
акционерного общества «Объединенная
энергетическая компания» 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 2016 год»16

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 429-р
«Об установлении сбытовых надбавок
гарантирующих поставщиков электрической
энергии на территории Санкт-Петербурга
на 2016 год»20

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 430-р
«Об установлении тарифов на электрическую
энергию, поставляемую населению
и приравненным к нему категориям
потребителей, по Санкт-Петербургу на 2016 год» ...24

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 431-р
«Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества
«Курортэнерго» на территории
Санкт-Петербурга на 2016 год»32

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 432-р
«Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества
«Царскосельская энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга
на 2016 год»44

<p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 444-р «Об установлении размера платы за содержание жилого помещения на территории Санкт-Петербурга» 58</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 448-р «О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 390-р» 62</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 449-р «О признании утратившим силу распоряжения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 303-р» 63</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 450-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р» 64</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 452-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 2016 год» 79</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 453-р «Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение ленинградская область», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» 81</p>	<p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 454-р «Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» 83</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 455-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год» 85</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.12.2015 № 456-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 87</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 457-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р» . 89</p> <p>Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 458-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров</p>
--	---

в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга на 2016 год» 90

Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 459-р «О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р» 99

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

ОАО «Бизнес-центр «Аквилон» 100

ООО «Александр-Невская мануфактура» 103

АО «Ордена Трудового Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» 104

ЗАО «Пансионат «Буревестник» 110

АО «ВНИИРА» 114

ОАО «Завод слоистых пластиков» 117

ИХС РАН 121

ОАО «Концерн «Гранит-Электрон» 124

ОАО «Деревообрабатывающий завод №2» 127

ОАО «Невская Мануфактура» 131

ООО «Цветочная 6» 135

ООО «Энергия» 139

ООО «Энергосервис» 143

ООО «Фирма «РОСС» 149

ООО «ЭнергоИнвест» 151

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

ОАО «Бизнес-центр «Аквилон» 154

ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга» 155

ООО «Фирма «РОСС» 156

ООО «СК-Сигма» 157

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 год 158

Поздравляем наших коллег с днем рождения! 175

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

08.12.2015

№ 391-р

**Об утверждении размера платы за выдачу, переоформление
и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажи-
ров и багажа легковым такси на территории
Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 07.09.2015 №783 «О внесении изменений в постановление Правительства Санкт-Петербурга от 11.11.2011 №1577, 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 08.12.2015 №869:

1. Утвердить размер платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Размер платы, утвержденный в пункте 1 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2016 по 31.12.2016.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2015 №390-р «Об утверждении размера платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 08.12.2015 №391-р

**Размер платы за выдачу, переоформление и выдачу дубликата разрешения
на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Размер платы
1.	Размер платы за выдачу разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	311,0
2.	Размер платы за переоформление разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	311,0
3.	Размер платы за выдачу дубликата разрешения на осуществление деятельности по перевозке пассажиров и багажа легковым такси на территории Санкт-Петербурга	руб.	3 110,0



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

18.12.2015

№ 424-р

**Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение)
к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 902:

1. Установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. Определить, что подключаемая (присоединяемая) нагрузка объектов заявителей к централизованной системе холодного водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год составляет 14 756,30 куб. м./сут.

4. Определить, что подключаемая (присоединяемая) нагрузка объектов заявителей к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год составляет 8 644,01 куб. м./сут.

5. Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

6. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 18.12.2015 № 424-р

**Тариф на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе холодного водоснабжения
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ед.изм.	Размер ставки
1	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку (мощность) водопроводной сети	тыс.руб./куб.м/сут.	0,77
2	Ставки тарифа за протяженность водопроводной сети		
2.1	диаметром от 40 мм до 70 мм (включительно)	тыс.руб./км	11 880,36
2.2	диаметром от 70 мм до 100 мм (включительно)	тыс.руб./км	11 988,56
2.3	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	12 443,00
2.4	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	13 319,42

Примечание:

1. Ставки тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения применяются для расчета платы за подключение объектов капитального строительства заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки)).

2. В составе расходов, формирующих размер ставок тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения, учтены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на создание водопроводных сетей и объектов на них от существующих сетей (объектов) централизованной системы холодного водоснабжения до границы земельного участка, на котором располагается объект капитального строительства заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставок тарифа за протяженность водопроводной сети, включены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на уплату налога на прибыль.

4. Ставки тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» не учитывают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 18.12.2015 № 424-р

**Тариф на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование ставки	Ед.изм.	Размер ставки
1	Ставка тарифа на подключаемую нагрузку (мощность) канализационной сети	тыс.руб./куб.м/сут.	0,70
2	Ставки тарифа за протяженность канализационной сети		
2.1	диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс.руб./км	21 034,08
2.2	диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс.руб./км	22 841,02

Примечание:

1. Ставки тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения применяются для расчета платы за подключение объектов капитального строительства заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки которых не превышает 10 куб. метров в час (осуществляется с использованием создаваемых сетей водоотведения с площадью поперечного сечения трубопровода, не превышающей 300 кв. сантиметров (предельный уровень нагрузки)).

2. В составе расходов, формирующих размер ставок тарифа за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения, учтены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на создание канализационных сетей и объектов на них от существующих сетей (объектов) централизованной системы водоотведения до границы земельного участка, на котором располагается объект капитального строительства заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставок тарифа за протяженность канализационной сети, включены расходы государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» на уплату налога на прибыль.

4. Ставки тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения государственного унитарного предприятия «Водоканал Санкт-Петербурга» не учитывают налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

21.12.2015

№ 425-р

Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.12.2015 № 903:

1. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2014 № 578-р «Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 21.12.2015 № 425-р

**Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных
перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только
в установленных остановочных пунктах наземным пассажирским
маршрутным транспортом общего пользования и метрополитеном
с 01.01.2016 по 31.12.2016**

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Тариф (руб.)
1	2	3	4
1	Перевозка пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров только в установленных остановочных пунктах (далее - маршруты) наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования (за исключением перевозок автобусами в пригородном сообщении)	за одну поездку или одно место багажа	30,0
2	Перевозка пассажиров и багажа метрополитеном	за одну поездку или одно место багажа	35,0
3	Перевозка пассажиров автобусами на маршрутах в пригородном сообщении	за один км пробега	не более 4,6
4	Перевозка одного места багажа автобусами на маршрутах в пригородном сообщении на расстояние:		
4.1	1-25 км	за одно место багажа	27,0
4.2	26-50 км	за одно место багажа	50,0
4.3	51-75 км	за одно место багажа	77,0
5	Перевозка пассажиров и багажа автобусами на следующих маршрутах:		
5.1	По маршруту № 200, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.1.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.1.2	пр. Буденного - г. Ломоносов, вокзал	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.2	По маршруту № 210, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.2.1	г. Петродворец, университет - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.2.2	пр. Буденного - автобусная станция «Кировский завод»	за одну поездку или одно место багажа	30,0

5.3	По маршруту № 211, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	90,0
5.3.1	Станция метро «Черная речка» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.3.2	ж.-д. станция Горская - пос. Репино, центр	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.3.3	пос. Репино, центр - г. Зеленогорск, ж.-д. вокзал	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.4	По маршруту № 213, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	45,0
5.4.1	г. Зеленогорск, вокзал - пос. Приветнинское	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.4.2	пос. Приветнинское - 21-й км	за одну поездку или одно место багажа	15,0
5.5	По маршруту № 215, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.5.1	г. Кронштадт, пр. Ленина - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.5.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, ул. Володарского	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.6	По маршруту № 216, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.6.1	Станция метро «Старая Деревня» - ж.-д. станция Горская	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.6.2	ж.-д. станция Горская - г. Сестрорецк, Курортная ул.	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.7	По маршруту № 273, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.7.1	г. Пушкин, автобусная станция «Железнодорожная ул.» - Киевское шоссе	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.7.2	Киевское шоссе - ж.-д. станция Красное Село	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.8	По маршруту № 278, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	35,0
5.8.1	г. Петродворец, вокзал - Марьино, 2	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.8.2	Марьино, 2 - Ольгино	за одну поездку или одно место багажа	5,0
5.9	По маршруту № 200А, в том числе по участкам:	за одну поездку или одно место багажа	60,0
5.9.1	Автобусная станция «Кировский завод» - пр. Буденного	за одну поездку или одно место багажа	30,0
5.9.2	пр. Буденного - автобусная станция «Новый Петергоф»	за одну поездку или одно место багажа	30,0



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

21.12.2015

№ 426-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.01.2015 № 2-р**

В соответствии с постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 23.06.2014 № 544 «О Методике расчета платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге», 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 21.12.2015 № 904:

Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.01.2015 № 2-р «Об установлении размера платы за пользование на платной основе парковками (парковочными местами), расположенными на автомобильных дорогах общего пользования регионального значения в Санкт-Петербурге, на 2015 год», заменив в названии распоряжения, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложениях 1 и 2 к распоряжению слова «на 2015 год» словами «на 2015-2016 годы».

Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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

21.12.2015

№ 427-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 10.12.2008 № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.08.2009 № 643 «О государственном регулировании и контроле тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок», приказом ФСТ России от 28.09.2010 № 235-т/1 «Об утверждении Методики расчета экономически обоснованных затрат, учитываемых при формировании цен (тарифов) на услуги субъектов естественных монополий в сфере перевозок пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении в субъектах Российской Федерации», приказом ФСТ России от 19.08.2011 № 506-Т «Об утверждении Порядка рассмотрения вопросов по установлению (изменению) тарифов, сборов и платы в отношении работ (услуг) субъектов естественных монополий в сфере железнодорожных перевозок, а также перечня документов, представляемых для их установления (изменения)», 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 21.12.2015 № 905:

1. Установить предельные максимальные тарифы на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 10.12.2014 № 455-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 21.12.2015 № 427-р

Предельные максимальные тарифы на услуги открытого акционерного общества «Северо-Западная пригородная пассажирская компания» по железнодорожным перевозкам пассажиров в пригородном сообщении на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Перевозка пассажиров без учета курсирования поездов "Ласточка"	Перевозка пассажиров по маршруту курсирования поездов "Ласточка"
1	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	40,00	45,00
2	Проезд детей в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за первые 20 километров вне зависимости от дальности поездки	руб. за одну поездку	20,00	22,5
3	Проезд пассажиров в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	2,00	2,25
4	Проезд детей в поездах пригородного сообщения на территории Санкт-Петербурга за каждый последующий километр после 20-го	руб. за 1 км	1,00	1,13



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

23.12.2015

№ 428-р

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскоевельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» 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 2016 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 23.12.2015 № 906:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества

«Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая

компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго», акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети», закрытого акционерного общества «Курортэнерго», закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания», открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), открытого акционерного общества «Российские железные дороги», открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, 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 01.01.2016 по 31.12.2016.

7. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».

8. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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

25.12.2015

№ 429-р

Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 30.10.2012 №703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», приказом ФСТ России от 28.03.2013 №313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 №№ 907, 908, 909:

Установить бытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

Бытовые надбавки, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2014 № 615-р «Об установлении бытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 429-р

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии,
поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке
на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год
(тарифы указываются без НДС)**

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.39	0.36
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.05	0.07
	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.25	0.15

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.28	0.08
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.05	0.05
	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.07	0.08

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

Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{до 150 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$
	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$	$СН_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \cdot K_k^{\text{рег}} \cdot \Pi_{j,k}^{\text{э(м)}}$

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

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

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) <1>							
		подгруппы с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 кВт до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1	2	1	2	1	2	1	2
		полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	14.99	15.01	13.90	13.92	9.46	9.47	5.59	5.60
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	15.74	15.81	14.47	14.53	9.85	9.90	5.71	5.74
	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	15.61	15.75	14.34	14.48	9.77	9.86	5.67	5.72

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

№ пп	Наименование гарантирующего поставщика	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K_k^{per}) <1>	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
	Акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»	0.821	0.478
	Общество с ограниченной ответственностью «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	0.502	0.455
	Открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» (филиал «Северо-Западный»)	0.360	0.879

Примечания:

1. Данные значения указываются в формуле.
2. Сбытовые надбавки для потребителей всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» ($CH_{i,j,k}^{проч}$) установлены в виде формулы, включающей цену на электрическую энергию и (или) мощность в зоне гарантирующего поставщика ($\Pi_{i,k}^{э(М)}$), доходность продаж гарантирующего поставщика в отношении подгруппы группы «прочие потребители» ($ДП_{i,k}$) и коэффициент, отражающий влияние региональных параметров деятельности гарантирующего поставщика на величину сбытовой надбавки в отношении группы «прочие потребители» (K_k^{per}).
3. 1 полугодие: с 01.01.2016 по 30.06.2016; 2 полугодие: с 01.07.2016 по 31.12.2016.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 430-р

**Об установлении тарифов на электрическую энергию,
поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей,
по Санкт-Петербургу на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 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, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», 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 ФАС России от 06.11.2015 №1057/15 «О предельных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность) на 2016 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 №1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 №910:

1. Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение 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».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

Приложение
к распоряжению Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 430-р

Цены (тарифы) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2016 год

Санкт-Петербург				
№ пп	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.84	4.12
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.91	4.29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.94	4.32
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.84	4.12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2.69	2.88
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	2.74	3.00
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1.61	1.73
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	2.76	3.02
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	2.69	2.88
	Ночная зона	руб./кВт·ч	1.61	1.73
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС) ¹ : 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 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	—	—
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	—	—
	Ночная зона	руб./кВт·ч	—	—
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) ¹			
4.1	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.84	4.12
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.91	4.29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.94	4.32
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.84	4.12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.2	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.84	4.12

4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.91	4.29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.94	4.32
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.84	4.12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.84	4.12
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.91	4.29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.94	4.32
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.84	4.12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. ³			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	3.84	4.12
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток ²			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	3.91	4.29
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток ²			
	Пиковая зона	руб./кВт·ч	3.94	4.32
	Полупиковая зона	руб./кВт·ч	3.84	4.12
	Ночная зона	руб./кВт·ч	2.30	2.47

Примечания:

1. Плановые объемы полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток) для данной группы указаны в таблице 1 к настоящему приложению.

2. Интервалы тарифных зон суток для населения и приравненных к нему категорий потребителей утверждаются приказом ФАС России.

3. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.

4. Понижающие коэффициенты при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию применены в соответствии с таблицей 2 к настоящему приложению.

5. 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 29322-2014 «Напряжения стандартные».

Таблица 1
к Приложению к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 430-р

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Санкт-Петербургу на 2016 год

№ пп	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток), млн. кВт·ч	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: 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.	1 311.662	1 220.002
2	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	1 236.965	1 134.395

	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	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	0.000	0.000
4	Потребители, приравненные к населению:	75.698	61.279
4.1.	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	20.352	17.424
4.2.	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	2.266	2.092
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	10.215	8.096
4.4.	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	7.450	6.786
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). 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	35.415	26.881

Таблица 2
к Приложению к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 430-р

№ пп	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)	
		с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.¹</p>	0.7	0.7
2	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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;</p>	—	—

	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹		
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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹	1.0	1.0
3.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹	1.0	1.0
3.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹	1.0	1.0
3.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. ¹	1.0	1.0

Примечание:

1. При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих 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.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 431-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 25.12.2015 № 911:

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 2016 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 2016 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 2016 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:

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

где:

$k_{eci}^{\dot{p}}$ – 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 5 настоящего распоряжения:

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

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:

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

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые 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.);

$P_{\text{ист 2}}$ - 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 ЗАО «Курортэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 2016 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 2016 год в объеме 21 870,77 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «Курортэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 21 864,71 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Курортэнерго» на 2016 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 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 25.12.2015 № 431-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 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2				НН			
		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	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	875	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (С _{1.1})	514	514	514	514	514	514	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	172	172	172	172	172	172	172	172

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	66	66	66	66	66	66	66	66	66
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 _{1.4})	123	123	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (С ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6 404	12 807	11 936	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6 404	12 807	11 966	11 966	11 966
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4 293	7 279	14 549	13 682	13 682	13 682
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С ₄)	X	X	X	X	1 752	3 367	4 238	3 367	4 238

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» 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 закрытого акционерного общества «Курортэнерго» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты закрытого акционерного общества «Курортэнерго» 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 закрытого акционерного общества «Курортэнерго» 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 закрытого акционерного общества «Курортэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 431-р

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества
«Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга в территориальной зоне (районе)
технологического присоединения № 2
на 2016 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	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1,1})	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1,3})	СН2, НН	X	66	66
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 _{1,4})	СН2, НН	X	123	123
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	124 214	248 427
			СИП 3 1X50	126 311	252 622
			СИП 3 1X70	131 375	262 750
			СИП 3 1X95	137 704	275 407
			СИП 3 1X120	142 737	285 474
		НН	СИП 2 3X70+1x70	66 664	133 327
			СИП 2 3X95+1x95	81 349	162 698
			СИП 2 3X120+1x95	90 230	180 460

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
		НН	АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
			АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
			АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
			АПвБШп 4X150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
			АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
			АПвБШп 4X185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
			АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
			АПвБШп 4X240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
			АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
			АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
			АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
			АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
			АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
			АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1X63 тупикового типа	1 406	2 812
			КТП 1X100 тупикового типа	676	1 352
			КТП 1X160 тупикового типа	540	1 080
			КТП 1X250 тупикового типа	372	744
			КТП 1X400 тупикового типа	517	1 034
			КТП 1X630 тупикового типа	302	603
			КТП 1X1000 тупикового типа	224	448
			КТП 1X63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1X100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1X160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1X250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1X400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1X630 проходного типа	498	996
			КТП 1X1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2X63	1 689	3 377
			2КТП 2X100	1 089	2 178
			2КТП 2X160	712	1 424
			2КТП 2X250	509	1 018
			2КТП 2X400	271	542
			2КТП 2X630	345	690
			2КТП 2X1000	270	539
			БКТП 1X160	1 503	3 006
			БКТП 1X100	2 334	4 679
			БКТП 1X250	1 015	2 029
			БКТП 1X400	1 431	2 862
			БКТП 1X630	941	1 881
			БКТП 1X1000	605	1 209
			БКТП 2X100	1 745	3 489
			БКТП 2X160	1 122	2 244
			БКТП 2X250	759	1 517
			БКТП 2X400	688	1 375
			БКТП 2X630	452	903
			БКТП 2X1000	342	683
БКТП 2X1250	347	693			
БКТП 2X1600	277	554			
БКРТП 2X1250	1 031	2 062			
РТП 4X1250	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 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 «Курортэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 431-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 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

25.12.2015

№ 432-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 25.12.2015 № 912:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» (далее - ЗАО «ЦЭЖ») на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 2016 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 2016 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:

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

где:

$k_{\text{эци}}^{\text{б}}$ - 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 5 настоящего распоряжения:

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

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:

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

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые 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.);

$P_{\text{ист 2}}$ - 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 ЗАО «ЦЭК» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «ЦЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 2016 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 2016 год в объеме 51,27 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ЗАО «ЦЭК» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме (– 9792,95) тыс. руб., размер которых учитывается в тарифе на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «ЦЭК» на 2016 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 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 25.12.2015 № 432-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 2016 год**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2			НН				
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)	875	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (C _{1,1})	514	514	514	514	514	514	514	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1,2})	172	172	172	172	172	172	172	

1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	66	66	66	66	66	66	66	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1.4})	123	123	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6 404	12 807	11 958	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6 404	12 807	11 958	11 958	11 958
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4 334	7 257	14 504	13 659	13 659	13 659
3.2	Строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C ₄)	X	X	X	X	1 769	3 396	4 275	4 275	4 275

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» 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 закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» и заявителя.

3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» 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 закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» 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 закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.

6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Царскосельская энергетическая компания» на территории Санкт-Петербурга
в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2
на 2016 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	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1,1})	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1,2})	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1,3})	СН2, НН	X	66	66
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 _{1,4})	СН2, НН	X	123	123

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474
			СИП 2 3Х70+ 1х70	66 664	133 327
			СИП 2 3Х95+ 1х95	81 349	162 698
			СИП 2 3Х120+ 1х95	90 230	180 460
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890

		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
		АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
		АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
		АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
		АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
		АПвБШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
		АПвБШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
		АПвБШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
		АПвБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
	НН			

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 туликового типа	676	1 352
			КТП 1Х160 туликового типа	540	1 080
			КТП 1Х250 туликового типа	372	744
			КТП 1Х400 туликового типа	517	1 034
			КТП 1Х630 туликового типа	302	603
			КТП 1Х1000 туликового типа	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018
			2КТП 2Х400	271	542
			2КТП 2Х630	345	690

2КТП 2Х1000	270	539
БКТП 1Х160	1 503	3 006
БКТП 1Х100	2 334	4 679
БКТП 1Х250	1 015	2 029
БКТП 1Х400	1 431	2 862
БКТП 1Х630	941	1 881
БКТП 1Х1000	605	1 209
БКТП 2Х100	1 745	3 489
БКТП 2Х160	1 122	2 244
БКТП 2Х250	759	1 517
БКТП 2Х400	688	1 375
БКТП 2Х630	452	903
БКТП 2Х1000	342	683
БКТП 2Х1250	347	693
БКТП 2Х1600	277	554
БКРТП 2Х1250	1 031	2 062
РТП 4Х1250	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 25.12.2015 № 432-р

**Территориальные зоны (районы) технологического присоединения
к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 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

25.12.2015

№ 444-р

**Об установлении размера платы за содержание жилого помещения
на территории Санкт-Петербурга**

В соответствии с частью 3 статьи 156 Жилищного кодекса Российской Федерации, Законом Санкт-Петербурга от 08.11.2006 № 553-87 «Об упорядочении государственного регулирования тарифов (цен)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 924:

1. Установить с 01.07.2016 размер платы за содержание жилого помещения для нанимателей жилых помещений по договорам социального найма государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга, по договорам найма жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга коммерческого использования, по договорам найма специализированного жилого помещения государственного жилищного фонда Санкт-Петербурга согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Признать утратившим силу с 01.07.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.07.2011 № 134-р «Об установлении размера платы за содержание и ремонт жилого помещения на территории Санкт-Петербурга».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.07.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2015 № 444-р

**Размер платы
за содержание жилого помещения
на территории Санкт-Петербурга**

№ п/п	Наименование услуги (работы)	За 1 кв. м общей площади жилого помещения, руб. в месяц	За 1 кв. м площади комнат в общежитиях, руб. в месяц
	Содержание жилого помещения <*>, в т. ч.:		
1	Управление многоквартирным домом	2,29	3,45
2	Содержание общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по содержанию общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по содержанию общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4 - 10 настоящего приложения)	10,39	15,73
3	Текущий ремонт общего имущества в многоквартирном доме (включает в себя услуги и работы по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме в соответствии с Правилами содержания общего имущества в многоквартирном доме, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2006 № 491, за исключением услуг и работ по текущему ремонту общего имущества в многоквартирном доме, предусмотренных пунктами 4, 6 - 10 настоящего приложения) <***>	5,84	8,84
4	Уборка и санитарно-гигиеническая очистка земельного участка, входящего в состав общего имущества, содержание и уход за элементами озеленения, находящимися на земельном участке, входящем в состав общего имущества, а также иными объектами, расположенными на земельном участке, предназначенными для обслуживания, эксплуатации и благоустройства этого многоквартирного дома	1,52	2,30
5	Очистка мусоропроводов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	1,36	2,06
6	Содержание и ремонт автоматически запирающихся устройств дверей подъездов многоквартирного дома (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,34	0,53
7	Содержание и ремонт систем автоматизированной противопожарной защиты (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,44	0,67
8	Содержание и текущий ремонт внутридомовых инженерных систем газоснабжения (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,65	0,98

9	Эксплуатация коллективных (общедомовых) приборов учета используемых энергетических ресурсов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме), в т.ч.:		
9.1	эксплуатация приборов учета электрической энергии	0,06	0,09
9.2	эксплуатация приборов учета тепловой энергии и горячей воды	0,51	0,77
9.3	эксплуатация приборов учета холодной воды	0,05	0,08
10	Содержание и текущий ремонт систем экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме)	0,06	0,09
11	Содержание и ремонт лифтов (при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме) <***>	определяется в соответствии с приложением	

 <*> Размер платы за содержание жилого помещения в многоквартирном доме формируется с учетом комплекса предоставляемых услуг (выполняемых работ), указанных в пунктах 1 - 10, и состава общего имущества в многоквартирном доме.

<*> Не взимается с граждан, проживающих в жилых помещениях многоквартирных домов, признанных аварийными, а также в жилых помещениях, признанных непригодными для проживания.

<***> Для граждан, проживающих в жилых помещениях на первых этажах многоквартирных домов, а также для граждан, проживающих в жилых помещениях, имеющих выходы в подъезды, не оборудованные лифтом, устанавливается с 01.09.2017 при наличии в составе общего имущества в многоквартирном доме лифта.

Приложение
к таблице «Размер платы
за содержание жилого
помещения на территории
Санкт-Петербурга»

Размер платы за содержание и ремонт лифтов определяется по формуле:

$$P = \frac{P_0 \times (1 + k) \times L}{S} \times S_i$$

где:

P - размер платы за содержание и ремонт лифтов, руб. в месяц;

P_0 - базовая стоимость технического обслуживания и ремонта одного лифта для девятиэтажных домов принимается равной 4 176,84 руб. за один лифт в месяц;

k - коэффициент увеличения (уменьшения) базовой стоимости технического обслуживания и ремонта лифта в зависимости от этажности, равный +/- 0,031 на каждый этаж;

L - количество лифтов в многоквартирном доме;

S - общая площадь жилых и нежилых помещений многоквартирного дома, оборудованного лифтами, без площади жилых помещений первых этажей, кв. м;

S_i - общая площадь жилого (нежилого) помещения, кв. м.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 448-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 390-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 928:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 08.12.2014 № 390-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую закрытым акционерным обществом «СВ-Сити» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2015 - 2017 годы».

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

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 449-р

**О признании утратившим силу распоряжения
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 303-р**

В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом ФСТ России от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 929:

1. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.11.2015 № 303-р «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую акционерным обществом «Ленпромгаз» потребителям, расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016–2018 годы».
2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2015

№ 450-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 625-р**

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 ФАС России 25.12.2015 № 1314/15 «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год», приказом ФАС России 25.12.2015 № 1342/15 «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 2016 год», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протоколов заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 930-946, от 28.12.2015 № 947:

1. Внести в 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» следующие изменения:

1.1. В наименовании и в пункте 3 распоряжения цифры «2019» заменить цифрами «2020».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 4.1. следующего содержания:

«4.1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложениям 4.1 и 5.1 к настоящему распоряжению».

1.3. Пункт 5 распоряжения изложить в следующей редакции:

«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 пункте 13 приложения 3 к настоящему распоряжению».

- 1.4. Пункт 6 распоряжения изложить в следующей редакции:
«6. Тарифы, указанные в пункте 13 приложения 3, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2020 с календарной разбивкой».
- 1.5. Пункт 7 распоряжения исключить.
- 1.6. Дополнить распоряжение пунктом 8.1 следующего содержания:
«8.1. Тарифы, установленные в пункте 4.1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой».
- 1.7. Пункты 2, 15, 17, 18, 19, 21 приложения 1 к распоряжению исключить.
- 1.8. Дополнить приложение 1 к распоряжению пунктом 22 следующего содержания:

22	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	195,00	4	0,75	1,87%	0,05588	1,000	0,92380
		2017	X	4	0,75	1,87%	0,05504	1,000	0,90994
		2018	X	4	0,75	1,87%	0,05421	1,000	0,89629
		2019	X	4	0,75	1,87%	0,05340	1,000	0,88285
		2020	X	4	0,75	1,87%	0,05260	1,000	0,86961

- 1.9. Приложения 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему распоряжению.
- 1.10. Дополнить распоряжение приложениями 4.1 и 5.1 в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему распоряжению.
2. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».
3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 28.12.2015 № 450-р

**Необходимая валовая выручка сетевых организаций на долгосрочный 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	3 839 180,44
		2016	5 164 104,51
		2017	5 332 739,38
		2018	6 422 634,13
		2019	7 651 671,10
2	ЗАО «Курортэнерго»	2015	518 341,55
		2016	537 839,55
		2017	479 824,42
		2018	491 741,57
		2019	504 080,15
3	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»	2015	324 477,32
		2016	414 799,40
		2017	361 069,83
		2018	372 777,44
		2019	384 457,08
4	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2015	192 127,20
		2016	197 980,64
		2017	203 061,00
		2018	206 696,30
		2019	210 449,91
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2015	40 086,16
		2016	337 077,56
		2017	199 230,07
		2018	200 080,40
		2019	200 958,06
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2015	92 210,87
		2016	155 985,99
		2017	107 423,10
		2018	107 525,32
		2019	109 116,96
7	ЗАО «КировТЭК»	2015	71 961,82
		2016	73 159,17
		2017	90 724,38
		2018	93 801,85
		2019	96 988,55

8	ООО «Славянская энергосетевая компания»	2015	85 182,22
		2016	94 519,98
		2017	89 493,16
		2018	91 364,15
		2019	93 317,91
9	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2015	59 571,07
		2016	63 179,39
		2017	70 631,72
		2018	71 135,79
		2019	71 645,82
10	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2015	88 722,57
		2016	101 563,07
		2017	96 155,27
		2018	99 206,56
		2019	102 339,13
11	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	2015	14 687,38
		2016	34 948,21
		2017	25 336,14
		2018	26 017,07
		2019	26 753,28
12	ГУП «Петербургский метрополитен»	2015	10 325,01
		2016	12 699,14
		2017	12 883,19
		2018	13 564,03
		2019	12 784,98
13	АО «ЛОМО»	2015	10 186,71
		2016	14 122,02
		2017	16 561,11
		2018	17 073,53
		2019	17 568,00
14	ООО «Региональные электрические сети»	2015	93 939,34
		2016	103 009,44
		2017	98 353,97
		2018	101 535,02
		2019	104 821,93
15	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	2015	499,43
		2016	708,38
		2017	556,48
		2018	573,96
		2019	592,01
16	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	196 751,54
		2017	215 118,61
		2018	217 204,86
		2019	219 326,33
		2020	221 478,03

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2015 № 450-р

Единые (когловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					Итого	Итого
			ВН	СН-I	СН-II	СН-III	Итого		
1	2	3	4	5	6	7	8	8	
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	518 891,15	841 920,74	945 983,73	901 338,21		
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	46,52	95,87	230,37	437,98		
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,08331	2,05593	2,77981	3,02242		
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 686 485,92	-1 105 634,57	151 025,61	2 354 981,13	286 113,76		
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-697,98	690,07	552,81	289,36		
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф								
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	598 090,92	970 425,39	1 090 371,79	1 038 911,90		
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	53,66	111,40	270,50	525,16		
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,13743	2,18916	2,91502	3,17120		
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 839 221,53	-991 192,12	134 465,00	2 431 041,63	264 907,01		
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч		-591,31	629,29	592,87	291,39		

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	2016 год			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Санкт-Петербурге в соответствии с приложением 4 к распоряжению:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	868 212,06	545 508,35	740 862,45	800 420,55
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	46,52	95,87	230,37	437,98
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,77921	1,36586	2,19949	2,01256
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	924 414,40	676 511,05	845 924,34	924 505,33
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	53,66	111,40	270,50	525,16
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,72770	1,55987	2,29962	2,25878
№ 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 субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
			тыс. руб.		тыс. руб.	
1	ПАО «Ленэнерго»		26 898 804,78		7 736,96	
2	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»		5 164 104,51		21 709,06	
3	ЗАО «Курортэнерго»		537 839,55		36 857,12	
4	ЗАО «Царскосельская энергетическая компания»		414 799,40		2 885,42	
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»		337 077,56		0,00	

6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	196 751,54	0,00
7	ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	197 980,64	0,00
8	ООО «Ижорская энергетическая компания»	155 985,99	0,00
9	ООО «Региональные электрические сети»	103 009,44	0,00
10	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	101 563,07	0,00
11	ООО «Славянская энергосетевая компания»	94 519,98	0,00
12	ЗАО «КировТЭК»	73 159,17	0,00
13	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	63 179,39	0,00
14	ОАО «Морской порт Санкт-Петербург»	34 948,21	0,00
15	АО «ЛОМО»	14 122,02	0,00
16	ГУП «Петербургский метрополитен»	12 699,14	0,00
17	ООО «Воздушные Ворота Северной Столицы»	708,38	0,00
ВСЕГО		34 401 252,75	69 188,56

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2016 год

№ п/П	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:							
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии:									
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	1 593,79	218,85	4 410,44	3 452,97	1 685,45	213,68	4 238,28	3 177,82
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: 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;	млн. кВт·ч	1,90	0,00	14,72	1 295,04	1,99	0,00	17,67	1 200,34

1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>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;</p> <p>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</p>	млн. кВт·ч	5,99	0,00	91,78	1 139,19	5,55	0,00	85,03	1 043,82
1.1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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 для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения 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;</p> <p>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</p>	млн. кВт·ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:									
1.1.4.1	<p>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</p>	млн. кВт·ч	0,00	0,00	12,45	7,90	0,00	0,00	10,66	6,76
1.1.4.2	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	млн. кВт·ч	1,52	0,00	0,01	0,74	1,41	0,00	0,01	0,68

Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
1.1.4.3	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	7,43	2,79	0,00	0,00	0,00	2,21
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 электроэнергетики, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.										
1.1.4.4	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,00	0,00	1,05	6,40	0,00	0,00	0,00	5,82
Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (потребы, 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.										
1.1.4.5	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,32	0,00	22,95	12,14	0,24	0,00	0,00	17,59
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 584,06	218,85	4 260,06	988,77	1 676,26	213,68	4 100,48	909,13
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	530,12	84,92	1 953,74	1 132,10	508,70	76,25	1 694,39	993,17
Население и приравненные к нему категории потребителей :										
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,60	0,00	40,25	659,58	2,46	0,00	36,88	607,25
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	527,52	84,92	1 913,49	472,52	506,24	76,25	1 657,51	385,91

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2015 № 450-р

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии
по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой населению
и приравненным к нему категориям потребителей на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/П	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: 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 маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения 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;			
	юрдические 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт.ч	1,52	1,71

1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>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 отделимых категорий граждан, приобретенные для предоставления коммунальных услуг а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретенные 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;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	0,56	0,68
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>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, приобретенные для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержанием мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>	руб./кВт·ч	—	—
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:</p>	руб./кВт·ч	—	—

1.4.1	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,35	1,56
1.4.2	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,69	1,87
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,54	1,74
1.4.4	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,50	1,69



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2015

№ 452-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 2016 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 28.12.2015 № 949:

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 2016 год с календарной разбивкой в размере:

– с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 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.;

– с 01.07.2016 по 31.12.2016 – 106,41 руб./1000 куб. м (без учета налога на добавленную стоимость), в том числе:

– специальная надбавка – 89,91 руб./1000 куб. м;

– дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения специальной надбавки – 16,50 руб./1000 куб. м.

2. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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

28.12.2015

№ 453-р

Об утверждении специальной надбавки к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенной для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2016 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 28.12.2015 № 950:

1. Утвердить по согласованию с АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ» специальную надбавку к тарифам на транспортировку газа по газораспределительным сетям АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЛЕНИНГРАДСКАЯ ОБЛАСТЬ», предназначенную для финансирования программы газификации объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год с календарной разбивкой в размере:

– с 01.01.2016 по 30.06.2016 – 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 01.07.2016 по 31.12.2016 – 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 01.01.2016 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 вступает в силу с 01.01.2016, 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

28.12.2015

№ 454-р

Об установлении розничных цен на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2016 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 28.12.2015 № 951:

1. Установить розничные цены на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год согласно приложению.
2. Розничные цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.
3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 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».
4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 28.12.2015 № 454-р

**Розничные цены на природный газ, реализуемый закрытым акционерным обществом
«Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург» населению
на территории Санкт-Петербурга,
на 2016 год**

№ п/п	Направления использования газа населением	Цены с 01.01.2016 по 30.06.2016 (руб. за 1000 м ³)	Цены с 01.07.2016 по 31.12.2016 (руб. за 1000 м ³)
1	Приготовление пищи и нагрев воды с использованием газовой плиты (в отсутствие других направлений использования газа)	5 635,09	5 747,79
2	Нагрев воды с использованием газового водонагревателя при отсутствии центрального горячего водоснабжения (в отсутствие других направлений использования газа)	5 635,09	5 747,79
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)	5 635,09	5 747,79
4	Отопление с одновременным использованием газа на другие цели (кроме направлений использования газа, указанных в пункте 5 настоящего приложения)	5 635,09	5 747,79
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	5 635,09	5 747,79

Примечание: розничные цены на природный газ включают налог на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

28.12.2015

№ 455-р

Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15.04.1995 № 332 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен на газ и сырье для его производства», приказом ФСТ России от 15.06.2007 № 129-э/2 «Об утверждении Методических указаний по регулированию розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению для бытовых нужд», приказом ФСТ России от 15.05.2015 № 143-э/6 «Об утверждении оптовой цены на сжиженный газ для бытовых нужд», 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 28.12.2015 № 952:

1. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый из групповых газовых резервуарных установок населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год с календарной разбивкой:

- с 01.01.2016 по 30.06.2016 - в размере 20,95 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);
- с 01.07.2016 по 31.12.2016 - в размере 21,37 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

2. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа

для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) без доставки до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2016 по 30.06.2016 - в размере 31,90 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2016 по 31.12.2016 - в размере 32,54 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

3. Установить розничную цену на сжиженный газ, реализуемый в 50-литровых и малолитражных баллонах населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) с доставкой до потребителя на территории Санкт-Петербурга, на 2016 год с календарной разбивкой:

– с 01.01.2016 по 30.06.2016 - в размере 39,75 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость);

– с 01.07.2016 по 31.12.2016 - в размере 40,55 руб./кг (включая налог на добавленную стоимость).

4. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 15.12.2014 № 511-р «Об установлении розничных цен на сжиженный газ, реализуемый населению, а также жилищно-эксплуатационным организациям, организациям, управляющим многоквартирными домами, жилищно-строительным кооперативам и товариществам собственников жилья для бытовых нужд населения (кроме газа для арендаторов нежилых помещений в жилых домах и газа для заправки автотранспортных средств) на территории Санкт-Петербурга, на 2015 год».

5. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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

28.12.2015

№ 456-р

Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов», 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 28.12.2015 № 953:

1. Установить цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению.

2. Цены, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016 с календарной разбивкой.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 19.12.2014 № 595-р «Об установлении цен на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациями, товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным или иным специализированным потребительским кооперативам, созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье, на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 28.12.2015 № 456-р

**Цены на твердое топливо, реализуемое гражданам, управляющим организациям,
товариществам собственников жилья, жилищным, жилищно-строительным
или иным специализированным потребительским кооперативам,
созданным в целях удовлетворения потребностей граждан в жилье,
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Цена за единицу измерения, руб.	
			с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	Уголь	тонна	2 310,98	2 431,15
2	Дрова-швырок <*>	куб. метр (складочная мера)	886,26	932,35

Примечания:

1. Цены на твердое топливо указаны с учетом налога на добавленную стоимость.
2. Стоимость услуг по доставке и разгрузке твердого топлива в цены на твердое топливо не включена.

<*> Дрова хвойных и лиственных пород по длине дров – 0,25; 0,33; 0,5 м.
с предельными отклонениями по длине +/- 0,02 м.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2015

№ 457-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р**

В соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на их перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», приказом ФСТ России от 07.04.2006 № 37-а «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на транспортировку и хранение задержанных транспортных средств», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2012 № 413-р «Об утверждении Порядка определения размера платы за перемещение и хранение задержанных на территории Санкт-Петербурга транспортных средств» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 954:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 588-р «Об установлении размера платы за перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории Санкт-Петербурга на 2013-2015 годы», заменив в названии распоряжения, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложениях 1 и 2 к распоряжению слова «на 2013-2015 годы» словами «на 2013-2016 годы».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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

30.12.2015

№ 458-р

**Об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа
на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров
в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным
пассажирским маршрутным транспортом общего пользования
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 955:

1. Установить тарифы на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования на территории Санкт-Петербурга на 2016 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2016 по 31.12.2016.

3. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, 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 30.12.2015 № 458-р

**Тарифы
на перевозки пассажиров и багажа на маршрутах регулярных перевозок с посадкой
и высадкой пассажиров в любом не запрещенном правилами дорожного движения
месте наземным пассажирским маршрутным транспортом общего пользования
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

№ п/п	Номер маршрута	Тариф (руб.) за одну поездку или одно место багажа
1	2	3
1	К-1	не более 34,00
2	К-01	не более 35,00
3	К-2	не более 40,00
4	К-3	не более 40,00
5	К-4	не более 36,00
6	К-5	не более 40,00
7	К-6	не более 40,00
8	К-6к	не более 34,00
9	К-7	не более 32,00
10	К-8	не более 40,00
11	К-9	не более 34,00
12	К-10	не более 40,00
13	К-10А	не более 34,00
14	К-11к	не более 40,00
15	К-12	не более 40,00
16	К-13	не более 36,00
17	К-14	не более 40,00
18	К-16	не более 40,00
19	К-17	не более 40,00
20	К-19	не более 34,00
21	К-20	не более 40,00
22	К-21	не более 34,00
23	К-23	не более 40,00
24	К-25	не более 40,00
25	К-28	не более 40,00
26	К-28К	не более 40,00

27	К-29	не более 40,00
28	К-30	не более 40,00
29	К-31	не более 40,00
30	К-32	не более 40,00
31	К-33	не более 40,00
32	К-35	не более 40,00
33	К-36	не более 40,00
34	К-39	не более 40,00
35	К-40	не более 34,00
36	К-41	не более 40,00
37	К-43	не более 40,00
38	К-44	не более 34,00
39	К-45	не более 40,00
40	К-49	не более 40,00
41	К-50	не более 40,00
42	К-51	не более 40,00
43	К-52	не более 34,00
44	К-53	не более 40,00
45	К-53А	не более 40,00
46	К-55	не более 34,00
47	К-56	не более 40,00
48	К-58	не более 40,00
49	К-59	не более 40,00
50	К-60	не более 40,00
51	К-62	не более 40,00
52	К-65	не более 40,00
53	К-66	не более 40,00
54	К-67	не более 34,00
55	К-68	не более 40,00
56	К-68А	не более 40,00
57	К-70	не более 40,00
58	К-71	не более 40,00
59	К-72	не более 40,00
60	К-76	не более 40,00
61	К-77	не более 40,00
62	К-79	не более 40,00
63	К-81	не более 46,00
64	К-82	не более 34,00
65	К-83	не более 40,00

66	К-84	не более 40,00
67	К-86	не более 40,00
68	К-87	не более 40,00
69	К-88	не более 34,00
70	К-89	не более 34,00
71	К-90	не более 40,00
72	К-91	не более 40,00
73	К-91А	не более 40,00
74	К-92	не более 40,00
75	К-93	не более 40,00
76	К-94	не более 40,00
77	К-95	не более 40,00
78	К-96	не более 38,00
79	К-97	не более 40,00
80	К-99	не более 34,00
81	К-101	не более 40,00
82	К-102	не более 40,00
83	К-106	не более 40,00
84	К-107	не более 40,00
85	К-108	не более 34,00
86	К-111	не более 40,00
87	К-114	не более 40,00
88	К-115	не более 34,00
89	К-116	не более 40,00
90	К-118	не более 40,00
91	К-119	не более 37,00
92	К-120	не более 40,00
93	К-121	не более 34,00
94	К-123	не более 40,00
95	К-124	не более 40,00
96	К-127	не более 40,00
97	К-130	не более 40,00
98	К-131	не более 40,00
99	К-132	не более 40,00
100	К-133	не более 40,00
101	К-134	не более 40,00
102	К-135	не более 40,00
103	К-136	не более 40,00
104	К-137	не более 40,00

105	К-142	не более 40,00
106	К-149	не более 40,00
107	К-151	не более 40,00
108	К-152	не более 40,00
109	К-153	не более 40,00
110	К-155А	не более 29,00
111	К-155Б	не более 29,00
112	К-157	не более 34,00
113	К-158	не более 40,00
114	К-161	не более 29,00
115	К-162	не более 34,00
116	К-163	не более 40,00
117	К-165	не более 40,00
118	К-166	не более 40,00
119	К-167	не более 40,00
120	К-168	не более 40,00
121	К-169	не более 34,00
122	К-170	не более 40,00
123	К-171А	не более 36,00
124	К-171Б	не более 36,00
125	К-172	не более 40,00
126	К-173	не более 34,00
127	К-175	не более 40,00
128	К-176	не более 40,00
129	К-177	не более 40,00
130	К-178	не более 40,00
131	К-179	не более 40,00
132	К-179А	не более 40,00
133	К-184	не более 40,00
134	К-185	не более 40,00
135	К-186	не более 40,00
136	К-187	не более 40,00
137	К-188	не более 40,00
138	К-191	не более 40,00
139	К-193	не более 40,00
140	К-194	не более 40,00
141	К-195	не более 40,00
142	К-197	не более 40,00
143	К-199	не более 40,00

144	К-200	не более 34,00
145	К-201	не более 58,00
146	К-202	не более 51,00
147	К-206	не более 40,00
148	К-208	не более 40,00
149	К-210	не более 40,00
150	К-210А	не более 40,00
151	К-212	не более 40,00
152	К-213	не более 40,00
153	К-214	не более 34,00
154	К-216	не более 40,00
155	К-217	не более 40,00
156	К-218	не более 40,00
157	К-220А	не более 34,00
158	К-220Б	не более 51,00
159	К-223	не более 40,00
160	К-224	не более 80,00
161	К-224к	не более 92,00
162	К-226	не более 40,00
163	К-227	не более 40,00
164	К-229	не более 40,00
165	К-232	не более 40,00
166	К-234	не более 34,00
167	К-235	не более 34,00
168	К-239	не более 40,00
169	К-240А	не более 40,00
170	К-240Б	не более 40,00
171	К-241	не более 34,00
172	К-242	не более 40,00
173	К-243	не более 34,00
174	К-244	не более 34,00
175	К-245	не более 46,00
176	К-246	не более 40,00
177	К-247	не более 34,00
178	К-248	не более 34,00
179	К-249А	не более 34,00
180	К-250	не более 40,00
181	К-251	не более 40,00
182	К-252	не более 40,00

183	К-252А	не более 34,00
184	К-253	не более 40,00
185	К-254	не более 40,00
186	К-258	не более 40,00
187	К-259	не более 40,00
188	К-261	не более 34,00
189	К-262	не более 40,00
190	К-264	не более 40,00
191	К-268	не более 37,00
192	К-269	не более 40,00
193	К-271	не более 40,00
194	К-272	не более 34,00
195	К-275	не более 40,00
196	К-278	не более 40,00
197	К-278А	не более 40,00
198	К-279	не более 40,00
199	К-281	не более 40,00
200	К-283	не более 40,00
201	К-284	не более 40,00
202	К-286	не более 46,00
203	К-287	не более 40,00
204	К-288	не более 40,00
205	К-289	не более 40,00
206	К-290	не более 40,00
207	К-291	не более 40,00
208	К-292	не более 58,00
209	К-293А	не более 58,00
210	К-294	не более 40,00
211	К-296	не более 58,00
212	К-296А	не более 58,00
213	К-297	не более 40,00
214	К-298	не более 40,00
215	К-299	не более 46,00
216	К-300	не более 91,00
217	К-302	не более 34,00
218	К-305	не более 131,00
219	К-305А	не более 60,00
220	К-306	не более 40,00
221	К-308	не более 40,00

222	К-309	не более 34,00
223	К-322	не более 40,00
224	К-325	не более 40,00
225	К-329	не более 44,00
226	К-330	не более 34,00
227	К-333	не более 40,00
228	К-338	не более 40,00
229	К-339	не более 40,00
230	К-342	не более 40,00
231	К-343	не более 91,00
232	К-344	не более 40,00
233	К-345	не более 40,00
234	К-346	не более 40,00
235	К-347	не более 40,00
236	К-349	не более 34,00
237	К-350	не более 40,00
238	К-354	не более 40,00
239	К-359А	не более 34,00
240	К-359Б	не более 34,00
241	К-365	не более 40,00
242	К-366	не более 34,00
243	К-367	не более 40,00
244	К-369	не более 40,00
245	К-373	не более 40,00
246	К-375	не более 34,00
247	К-376	не более 34,00
248	К-377	не более 34,00
249	К-379	не более 40,00
250	К-383	не более 38,00
251	К-385	не более 40,00
252	К-388	не более 40,00
253	К-389	не более 40,00
254	К-391А	не более 34,00
255	К-391Б	не более 34,00
256	К-400	не более 105,00
257	К-401	не более 40,00
258	К-402	не более 51,00
259	К-403	не более 51,00
260	К-404	не более 91,00

261	К-405	не более 79,00
262	К-406	не более 150,00
263	К-407	не более 79,00
264	К-409	не более 40,00
265	К-417	не более 69,00
266	К-418	не более 34,00
267	К-420	не более 80,00
268	К-424	не более 80,00
269	К-424А	не более 91,00
270	К-425	не более 79,00
271	К-433	не более 69,00
272	К-436	не более 105,00
273	К-445А	не более 46,00
274	К-445Б	не более 42,00
275	К-445В	не более 46,00
276	К-449	не более 51,00
277	К-468	не более 131,00
278	К-469	не более 105,00
279	К-476	не более 51,00
280	К-479	не более 34,00
281	К-485	не более 69,00
282	К-515	не более 92,00
283	К-521	не более 46,00
284	К-530	не более 69,00
285	К-539	не более 34,00
286	К-690	не более 40,00
287	К-1 МЕГА	не более 34,00
288	К-2 МЕГА	не более 34,00
289	К-3 МЕГА	не более 34,00
290	К-4 МЕГА	не более 34,00



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2015

№ 459-р

**О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р**

В соответствии с Законом Санкт-Петербурга от 20.06.2012 № 343-54 «О порядке перемещения задержанных транспортных средств на специализированную стоянку, их хранения, оплаты расходов на их перемещение и хранение, возврата задержанных транспортных средств в Санкт-Петербурге», приказом ФСТ России от 07.04.2006 № 37-а «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на транспортировку и хранение задержанных транспортных средств», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга», распоряжением Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 28.11.2012 № 413-р «Об утверждении Порядка определения размера платы за перемещение и хранение задержанных на территории Санкт-Петербурга транспортных средств» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2015 № 956:

1. Внести изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2012 № 587-р «Об установлении размера платы за перемещение и хранение задержанного маломерного судна на территории Санкт-Петербурга на 2013-2015 годы», заменив в названии распоряжения, пунктах 1 и 2 распоряжения и приложении к распоряжению слова «на 2013-2015 годы» словами «на 2013-2016 годы».

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2016, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга**

Д.В. Коптин



СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ

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 «Бизнес-центр «Аквилон»

за 4 квартал 2015 года

№ п/п	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) в течение квартала	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7
1.	Основная открытая система теплоснабжения	0	0	0	нет	8,10

**Общая информация об организации
ОАО «Бизнес-центр «Аквилон»**

(в сфере теплоснабжения)

№ п/п	Наименование	Сведения	Примечание
1	2	3	4
1.	Основные сведения		
1.1.	Краткое наименование организации	ОАО «БЦ «АКВИЛОН»	—
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу организации)	Открытое акционерное общество «БИЗНЕС-ЦЕНТР «АКВИЛОН»	—
1.3.	Организационно-правовая форма	Акционерное общество	—
1.4.	ИНН	7802067080	—
1.5.	КПП	780201001	—
1.6.	Дата регистрации организации	24.07.2002	—
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя организации	Блохин Павел Павлович	—
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор	—
2.	Регистрационные данные		
2.1.	ОКАТО	40265561000	—
2.2.	ОКПО	31988614	—
2.3.	ОКОГУ	49008	—
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1027801525950	—
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	24.07.2002	—
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Выборгскому району Санкт-Петербурга	—
2.5.	ОКОПФ	47	—
2.6.	ОКВЭД	70.20.2; 40.30.2; 40.30.3; 40.30.14	—
2.7.	ОКФС	16	—
3.	Контактные данные		
3.1.	Юридический адрес	Санкт-Петербург, ул. Новолитовская, д. 15	—
3.2.	Почтовый адрес организации	194100, Санкт-Петербург, ул. Новолитовская, д. 15	—
3.3.	Фактический адрес	194100, Санкт-Петербург, ул. Новолитовская, д. 15	—

3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления организации	Санкт-Петербург, ул. Новолитовская, д. 15, корпус «Д», офис 660	—
3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	8(812)596-34-76; 8(812)295-00-80	—
3.6.	Номер факсимильного аппарата	8(812)596-34-76; 8(812)596-33-13	—
3.7.	Официальный сайт организации в сети «Интернет»	www.akvilon-bc.ru	—
3.8.	Адрес электронной почты организации	akvilonbc@yandex.ru	—
4.	Режим работы организации, в т.ч.	с 10-00 до 18-00	—
4.1.	абонентских отделов	с 9-00 до 17-00	—
4.2.	сбытовых подразделений	с 10-00 до 18-00	—
4.3.	диспетчерских служб	круглосуточно	—
5.	Виды деятельности		
5.1.	Передача нежилых помещений в аренду	Да	—
5.2.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да	—
5.3.	Реализация теплоносителя	Да	—
5.4.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет	—
5.5.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет	—
6.	Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км	1,63	—
7.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км	1,70	—
8.	Количество теплостанций, шт.	0	—
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00	—
8.1.1.	единицы измерения	МВт	—
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
9.	Количество тепловых станций, шт.	0	—
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00	—
10.	Количество котельных, шт.	1	—
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	17,03	—
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	0	—

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями Санкт-Петербурга информации,
к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ООО «Александр-Невская мануфактура»**

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловою энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Двухставочный тариф	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности руб./Гкал/ч в мес.		Дата	Номер			
Вода без дифференциации тарифов по схеме подключения	1743,40	-	-	2057,21	-	-	1743,40	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	354-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Вода без дифференциации тарифов по схеме подключения	1744,90	-	-	2058,98	-	-	1744,90	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	354-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Вода без дифференциации тарифов по схеме подключения	1720,51	-	-	2030,20	-	-	1720,51	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	354-р	01.01.2017	30.06.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
Вода без дифференциации тарифов по схеме подключения	1850,73	-	-	2183,86	-	-	1850,73	-	-	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	354-р	01.07.2018	31.12.2018	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга

СТ-ТС.16.5

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения, предоставляемую акционерным обществом «Орден Трудового
Красного Знамени Всероссийский научно-исследовательский институт радиоаппаратуры» потребителям,
расположенным на территории Санкт-Петербурга, на 2016 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	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Двухставочный тариф		Дата	Номер			
22,92	1567,00	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	312-р	01.01.2016	с 01.01.2016 по 30.06.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 11 от 30.11.2015.
30,58	1598,73	0	0					с 01.07.2016 по 31.12.2016	

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации,
к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ЗАО «Пансионат «Буревестник»**

СТ-ТС.16.1

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС		Население, с учётом НДС		Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, 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		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Дата	Номер				
		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал			Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал							Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал
Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1109,00	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	272-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
	1150,59	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	272-р	01.07.2016	31.12.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
Вода													

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

Наименование организации	АО "ВНИИРА"
ИНН	7801236681
КПП	783450001
Тип отчетности	Факт
Период регулирования	
Квартал	IV квартал
Год	2015
Признаки	
Публикация	На сайте регулирующего органа
Адрес организации	
Юридический адрес:	199106, Санкт-Петербург, Шкиперский проток, д. 19
Почтовый адрес:	199106, Санкт-Петербург, Шкиперский проток, д. 19
Руководитель организации	
Фамилия, имя, отчество:	Переломов Валентин Николаевич
Должность:	Генеральный директор
Должностное лицо, ответственное за составление формы	
Фамилия, имя, отчество:	Шилов Сергей Васильевич
Должность:	Заместитель главного энергетика
Контактный телефон:	(812(335-25-55 (доб. 1431; 1520)
e-mail:	ShilovSV@vniira.ru

СТ-ТС.22
Информация о наличии (отсутствии) технической возможности подключения (технологического присоединения) к системе теплоснабжения, а также о регистрации и ходе реализации заявок на подключение (технологическое присоединение) АО "ВНИИРА" за 4 квартал 2015 года

№ п/п	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) в течение квартала	Причины, по которым принято решение об отказе в подключении (технологическом присоединении) в течение квартала	Резерв мощности системы теплоснабжения в течение квартала, Гкал/час
1	2	3	4	5	6	7
-2.	Закрытая	0	0	0	0	0,00

**Результаты проверки
АО "ВНИИРА"**

Адрес	Описание ошибки	Статус
1	2	3
—	—	—

**Ссылки на публикации
АО "ВНИИРА"**

за 4 квартал 2015 года

1.	Размещение в сети Интернет:		
	Наименование источника	Дата размещения информации	Адрес сайта в сети Интернет
	Сайт Комитета по тарифам Санкт-Петербурга	—	http://gov.spb.ru/gov/otrasl/energ_kom/
2.	В печатном издании		
	Наименование источника	Дата размещения информации	Реквизиты источника
	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	—	—

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность) на 2016 г.
ОАО «Завод слоистых пластиков»**

СТ-ТС.16.1

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь 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		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф			Дата	Номер			
		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал		Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности, тыс.руб./Гкал						
Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1 полугодие - 1012,37	0	0	1 полугодие - 1194,60	0	0	x	x	x	24.11.2015	273-р	01.01.2016	1.01.2016 - 30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"	
	2 полугодие - 1025,66	0	0	2 полугодие - 1210,28	0	0	x	x	x	24.11.2015	273-р	01.01.2016	1.07.2016 - 31.12.2016		
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	
	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	
Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x	x	
	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	—	—	—	—	—
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	—	—	—	—	—

Отборный пар давлением:

СТ-ТС.16

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учета НДС		Население			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал		Дата	Номер			
	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	1140,68	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	24.11.2015	276-р	01.01.2016	01.01.2016-30.06.2016	Выпуск журнала «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» №11 от 30.11.2015 г.
	1184,04	0	0	0	0				01.07.2016-31.12.2016		
Вола	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией											
Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	x	x	x	x	x	x	x
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	0	0	0	0	0	-	-	-	-	-	-

**Общая информация о регулируемой организации
ИХС РАН**

№ п/п	Наименование	Сведения
1	2	3
1.	Основные сведения	
1.1.	Краткое наименование организации	ИХС РАН
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Ордена Трудового Красного Знамени Институт химии силикатов им. И.В. Гребенщикова Российской академии наук (ИХС РАН)
1.3.	Организационно-правовая форма	бюджетная организация
1.4.	ИНН	7801019101
1.5.	КПП	780101001
1.6.	Дата регистрации организации	23.11.1993
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Шевченко Владимир Ярославович
1.8.	Должность руководителя	Директор
2.	Регистрационные данные	
2.1.	ОКАТО	40263561000
2.2.	ОКПО	02698602
2.3.	ОКОГУ	4100501
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	1037800041399
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	10.02.2003
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Василеостровскому району Санкт-Петербурга
2.5.	ОКОПФ	72
2.6.	ОКВЭД	73.10, 80.30.2
2.7.	ОКФС	12
3.	Контактные данные	
3.1.	Юридический адрес	199034, г.Санкт-Петербург, наб. Макарова д.2
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации	199034, г.Санкт-Петербург, наб. Макарова д.2
3.3.	Фактический адрес	199034, г.Санкт-Петербург, наб. Макарова д.2
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	199034, г.Санкт-Петербург, наб. Макарова д.2
3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	328-07-02
3.6.	Номер факсимильного аппарата	328-22-41
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии)	http://www.iscras.ru/

3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	ichsran@isc.nw.ru
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч.	09:15-17:15
4.1.	абонентских отделов	нет
4.2.	сбытовых подразделений	нет
4.3.	диспетчерских служб	нет
5.	Виды регулируемой деятельности	
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Нет
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет
6.	Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км	0,00
7.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км	1,04
8.	Количество теплоэлектростанций, шт.	0
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00
8.1.1.	единицы измерения	кВтч
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00
9.	Количество тепловых станций, шт.	0
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00
10.	Количество котельных, шт.	1
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	6,02
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	0

СТ-ТС.16.1

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на тепловую энергию (мощность)
ОАО «Концерн «Гранит-Электрон»**

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учета НДС			Население			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			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 тепловую мощность, тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Без дифференциации тарифов по схеме подключения	1074,65	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	343-р	01.01.2016	01.01.2016-30.06.2016	Специальный выпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №6 от 02.12.2015 г.
	1547,9	0	0	0	0	0				01.07.2016	01.07.2016-31.12.2016	
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией	0	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга		x	x	x	x
	0	0	0	0	0	0						
Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплоснабжающей организацией	978,74	0	0	0	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	343-р	01.01.2016	01.01.2016-30.06.2016	Специальный выпуск журнала "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга" №6 от 02.12.2015 г.
	1420,04	0	0	0	0	0				01.07.2016	01.07.2016-31.12.2016	

Форма СТ-ТС.18

**Общая информация о регулируемой организации
ОАО «Концерн «Гранит-Электрон»**

№ п/п	Наименование	Сведения
1	2	3
1.	Основные сведения	
1.1.	Краткое наименование организации	ОАО «Концерн «Гранит-Электрон»
1.2.	Фирменное наименование юридического лица (согласно уставу регулируемой организации)	Открытое акционерное общество «Концерн «Гранит-Электрон»
1.3.	Организационно-правовая форма	Открытое акционерное общество
1.4.	ИНН	7842335610
1.5.	КПП	784201001
1.6.	Дата регистрации организации	28.12.2005
1.7.	Фамилия, имя и отчество руководителя регулируемой организации	Коржавин Георгий Анатольевич
1.8.	Должность руководителя	Генеральный директор
2.	Регистрационные данные	
2.1.	ОКАТО	40285567000
2.2.	ОКПО	07509758
2.3.	ОКОГУ	49001
2.4.	Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)	5067847016782
2.4.1.	Дата присвоения ОГРН (В соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица)	18.05.2006
2.4.2.	Наименование органа, принявшего решение о регистрации, в соответствии со свидетельством о государственной регистрации в качестве юридического лица	Территориальный орган Федеральной службы Государственной статистики по г. Санкт-Петербургу и Ленинградской области (Петростат)
2.5.	ОКОПФ	47
2.6.	ОКВЭД	73.10
2.7.	ОКФС	12
3.	Контактные данные	
3.1.	Юридический адрес	191014, г. Санкт-Петербург, ул.Госпитальная, д.3
3.2.	Почтовый адрес регулируемой организации	191014, г. Санкт-Петербург, ул.Госпитальная, д.3
3.3.	Фактический адрес	191014, г. Санкт-Петербург, ул.Госпитальная, д.3
3.4.	Адрес фактического местонахождения органов управления регулируемой организации	191014, г. Санкт-Петербург, ул.Госпитальная, д.3
3.5.	Контактные телефоны (через запятую)	+7 812 271-45-85

3.6.	Номер факсимильного аппарата	+7 812 274-63-39
3.7.	Официальный сайт регулируемой организации в сети «Интернет» (при наличии)	www.granit-electron.ru
3.8.	Адрес электронной почты регулируемой организации	cri-granit@peterlink.ru
4.	Режим работы регулируемой организации, в т.ч.	08:00-17:00
4.1.	абонентских отделов	08:00-17:00
4.2.	сбытовых подразделений	08:00-17:00
4.3.	диспетчерских служб	08:00-17:00
5.	Виды регулируемой деятельности	
5.1.	Реализация тепловой энергии (мощности)	Да
5.2.	Реализация теплоносителя	Нет
5.3.	Оказание услуг по передаче тепловой энергии	Да
5.4.	Оказание услуг по передаче теплоносителя	Нет
5.5.	Оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности	Нет
6.	Протяженность магистральных сетей (в однострубно́м исчислении), км	0,85
7.	Протяженность разводящих сетей (в однострубно́м исчислении), км	1,59
8.	Количество теплоэлектростанций, шт.	0
8.1.	установленная электрическая мощность	0,00
8.1.1.	единицы измерения	кВтч
8.2.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00
9.	Количество тепловых станций, шт.	0
9.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	0,00
10.	Количество котельных, шт.	1
10.1.	установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13,76
11.	Количество центральных тепловых пунктов, шт.	1

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями Санкт-Петербурга информации,
к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ООО «Цветочная б»**

СТ-ТС.16.1

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС		Население, с учётом НДС		Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, 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		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.		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.						
Вода	1395,02	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.11.2015	232-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"
	1450,79	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	18.11.2015	232-р	01.07.2016	31.12.2016	Журнал "Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга"

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями, теплосетевыми организациями Санкт-Петербурга информации,
к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
ООО «Энергосервис»**

СТ-ТС.16.1

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС		Население, с учётом НДС		Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
	Двухставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф, руб./Гкал		Одноставочный тариф, руб./Гкал		Дата	Номер		
	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию мощность тыс. руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию мощность тыс. руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой энергии мощность тыс. руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой энергии мощность тыс. руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой энергии мощность тыс. руб./Гкал						
Вода	1713,53	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	30.06.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»
	1782,88	—	—	—	—	—	—	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	31.12.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»

СТ-ТС.16.5

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги
Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ООО «Энергосервис»**

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	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	Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Двухставочный тариф		Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Дата			
Без дифференциации тарифов по схеме подключения	30,74	1713,53	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»
	35,84	1782,88	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	01.07.2016	31.12.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	30,74	1599,5	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	01.01.2016	30.06.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»
	35,84	1664,1	0	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	26.11.2015	333-р	01.07.2016	31.12.2016	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга»

СТ-ТС.16.2

**Тарифы на теплоноситель
ООО «Фирма «РОСС»**

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
	I-полугодие	II-полугодие			Дата	Номер			
Вода	0	0	22,9	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	290-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2015 г. № 11
	0	0	30,63				01.07.2016	31.12.2016	
Вода	—	0	0	—	—	—	—	—	—
Пар	—	0	0	—	—	—	—	—	—

СТ-ТС.16.3

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
ООО «Фирма «РОСС»**

Вид теплоносителя	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Двухставочный тариф		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения
		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.		Дата	Номер			
Без дифференциации тарифов по схеме подключения	I-полугодие	0	42,58483	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	290-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.11.2015 г. № 11
	II-полугодие	0	42,58483				01.07.2016	31.12.2016	
Потребители, подключенные к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплонабжающей организацией	—	0	0	—	—	—	—	—	—
Потребители, подключенные к тепловой сети после (на) тепловых пунктах, эксплуатируемых теплонабжающей организацией	—	0	0	—	—	—	—	—	—
Вода									

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 09.10.2013 № 282-р

**Формы предоставления теплоснабжающими организациями Санкт-Петербурга информации,
к которой обеспечивается свободный доступ, в соответствии со стандартами раскрытия информации
СТ-ТС.16.1**

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

Утвержденный тариф на тепловую энергию (мощность)/ дифференциация по видам теплоносителя	Прочие, без учёта НДС			Население, с учётом НДС			Теплоснабжающие, теплосетевые организации, приобретающие тепловую энергию с целью компенсации потерь без учёта НДС			Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реquisiteзы 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	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.	Дата				Номер
		Ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности тыс.руб./Гкал/ч в мес.													
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 849,74	—	—	2 182,69	—	—	—	—	—	—	26.11.2015	353-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №6 от 02.12.2015 г.	
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	1 850,01	—	—	2 183,01	—	—	—	—	—	—	26.11.2015	353-р	01.07.2016	31.12.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга выпуск №6 от 02.12.2015 г.	

СТ-ТС.24

Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг) и (или) об условиях договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоИнвест»

Производство тепловой энергии

Условия публичных договоров поставок регулируемых товаров (оказание регулируемых услуг), в том числе договоров о подключении (технологическом присоединении) к системе теплоснабжения	
1.	Теплоснабжающая организация обязуется подавать Абоненту тепловую энергию в горячей воде, а Абонент обязуется своевременно оплачивать принятую тепловую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим потребления энергии, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением тепловой энергии
2.	Теплоснабжающая организация обязана подавать Абоненту тепловую энергию в количестве, предусмотренном настоящим договором. Поддерживать температуру подаваемой сетевой воды в соответствии с Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок
3.	Расчеты за тепловую энергию производятся по тарифам, устанавливаемым Постановлением (Распоряжением) Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, и вводятся в действие с момента, указанного в данном документе

СТ-ТС.25

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с подключением (технологическим присоединением) к системе теплоснабжения ООО «ЭнергоИнвест»

Производство тепловой энергии

1.	Форма заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Отсутствует
2.	Перечень документов и сведений, представляемых одновременно с заявкой на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	Отсутствует
3.	Реквизиты нормативного правового акта, регламентирующего порядок действий заявителя и регулируемой организации при подаче, приеме, обработке заявки на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения, принятии решения и уведомлении о принятом решении.	Федеральный закон РФ от 27.07.2010 №190-ФЗ, Постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
4.	Телефоны и адреса службы, ответственной за прием и обработку заявок на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения.	(812)363-28-12, 191186, Санкт-Петербург г, Реки Мойки наб, дом № 24, корпус лит Б, оф.пом.17-Н

СТАНДАРТЫ РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ. ВОДОСНАБЖЕНИЕ И ВОДООТВЕДЕНИЕ

СТ-ТС.16.5

Тарифы на тепловую энергию и горячую воду с использованием открытых систем теплоснабжения ОАО «Бизнес-центр «Аквилон»

на период с 01.01.2016 по 31.12.2016

Компонент на теплоноситель	Компонент на тепловую энергию		Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифов	Реквизиты распоряжения		Дата вступления тарифа в силу	Срок действия тарифа	Источник официального опубликования распоряжения	
	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Дата	Номер				
руб./м3	руб./Гкал	руб./Гкал	тыс.руб./ Гкал/ч в мес.						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
22,80	1 102,54	-	-	Тарифы по соглашению сторон			01.01.2016	30.06.2016	Сайт организации www.akvilon-bc.ru
30,98	1 190,34	-	-				01.07.2016	31.12.2016	

Форма 2.6
Холодное водоснабжение

**Информация о тарифах на подключение
к централизованной системе холодного водоснабжения
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

1	Наименование органа регулирования, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
2	Реквизиты (дата, номер) решения об утверждении тарифов на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 424-р
3	3.1. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку (мощность) водопроводной сети	0,77 тыс.руб./куб.м. в сутки
	3.2. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети (диаметр)	от 40 мм до 70 мм (включительно) 11 880,36 тыс.руб./км. от 70 мм до 100 мм (включительно) 11 988,56 тыс.руб./км. от 100 мм до 150 мм (включительно) 11 443,00 тыс.руб./км. от 150 мм до 200 мм (включительно) 13 319,42 тыс.руб./км.
4	Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения	с 01.01.2016 по 31.12.2016
5	Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на подключение к централизованной системе холодного водоснабжения	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 12 от 31.12.2015

Форма 3.4
Водоотведение

**Информация о тарифах на подключение к централизованной системе водоотведения
ГУП «Водоканал Санкт-Петербурга»**

1	Наименование органа регулирования тарифов, принявшего решение об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе водоотведения	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
2	Реквизиты решения об утверждении тарифа на подключение к централизованной системе водоотведения	Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 18.12.2015 № 424-р
3	3.1. Ставка тарифа на подключаемую нагрузку (мощность) канализационной сети	0,70 тыс.руб./куб.м. в сутки
	3.2. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети (диаметр)	от 100 мм до 150 мм (включительно) - 21 034,08 тыс.руб./км. от 150 мм до 200 мм (включительно) - 22 841,02 тыс.руб./км.
4	Срок действия установленного тарифа на подключение к централизованной системе водоотведения	с 01.01.2016 по 31.12.2016
5	Источник официального опубликования решения об установлении тарифа на подключение к централизованной системе водоотведения	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» выпуск № 12 от 31.12.2015

**Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности,
плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения**
не установлена

СТ-ТС.16.5

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения
ООО «Фирма «РОСС»

	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	ставка за тепловую энергию руб./Гкал	Двухставочный тариф		ставка за содержание тепловой мощности тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Дата				Номер
Прочие потребители	I-полугодие	22,9	0	1210,89	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	290-р	01.01.2016	30.06.2016	Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
	II-полугодие	30,63	—	1335,17	—				01.07.2016	31.12.2016	
Население (с НДС)	I-полугодие	—	0	1554,1	0	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	25.11.2015	290-р	01.01.2016	30.06.2016	
	II-полугодие	—	—	1704,44	—				01.07.2016	31.12.2016	

СТ-ВО.45

**Информация о ценах (тарифах) на регулируемые товары и услуги и надбавках к этим ценам (тарифам) в сфере водоотведения и (или) очистки сточных вод
ООО «СК-Сигма»**

Наименование утвержденных тарифов и (или) надбавок	Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним	Реквизиты решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним		Величина установленного тарифа или надбавки	Срок действия тарифа или надбавки	Источник официального опубликования решения об утверждении цен (тарифов) и надбавок к ним
		Дата	Номер			
Тарифы на водоотведение и (или) очистку сточных вод	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга	23.11.2015 года	259-р	22,00 руб/куб.м.	с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г.	Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» №11 от 30.11.2015 г. http://sk-sigma.webnode.ru/tarify/tarify-na-vodootvedenie-2016-god/
				22,06 руб/куб.м.	с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г.	

Примечание: Организация применяет упрощённую систему налогообложения в соответствии со ст.346.11 главы 26.2 части II Налогового Кодекса РФ
Инвестиционные программы отсутствуют

АНАЛИТИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ

Прогноз свободных (нерегулируемых) цен мощности за 1 МВт пикового потребления по субъектам Российской Федерации на 2016 год

Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт														
		КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие						ДПМ-составляющие			ВР-составляющие		
		КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ	в т.ч. штраф ДПМ	ВР-составляющая	в т.ч. составляющие			
			КОМ	Небаланс									в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ	ВРЭ	ВРТ	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1	Первая ценовая зона	433 685	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 901	22 489	11 953	10 536	
2	Северный экономический район															
3	Вологодская область	503 581	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	92 386	6 085	86 302	
4	Мурманская область	418 319	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 124	589	6 535	
5	Республика Карелия	426 525	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	15 330	15 330	0	
6	Северо-западный экономический район															
7	Ленинградская область	467 468	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	56 273	16 091	40 182	
8	Новгородская область	426 725	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	15 530	15 530	0	
9	Псковская область	424 119	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	12 924	12 924	0	
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	419 032	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 837	6 840	997	

12	Владимирская область	417 953	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 758	6 758	0
13	Ивановская область	447 261	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 430	36 066	28 635
14	Калужская область	431 175	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 711	19 979	13 268
15	Костромская область	417 940	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 745	6 745	0
16	Московская область	414 776	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	1 849	3 580	1 731
17	Орловская область	441 459	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 257	30 264	23 007
18	Рязанская область	449 637	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 664	38 442	31 778
19	Смоленская область	442 966	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 579	31 771	25 193
20	Тверская область	417 980	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 784	6 784	0
21	Тульская область	448 635	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 276	37 440	31 164
22	Ярославская область	429 989	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 474	18 794	12 320
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	647 089	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	17 396	235 894	218 498
25	Оренбургская область	428 256	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	17 061	17 061	0
26	Пермский край	426 042	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	14 847	14 847	0
27	Республика Башкортостан	435 795	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	16 678	24 600	7 922
28	Свердловская область	436 899	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	16 575	25 704	9 128

29	Удмуртская Республика	418 484	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 289	7 289	0
30	Челябинская область	434 088	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	15 832	22 893	7 061
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	418 638	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 443	7 443	0
33	Нижегородская область	417 507	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	6 312	6 312	0
34	Республика Марий Эл	419 331	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	8 136	8 136	0
35	Республика Мордовия	411 983	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	788	788	0
36	Чувашская Республика	482 772	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	7 886	71 576	63 690
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	459 595	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	48 400	48 400	0
39	Волгоградская область	411 836	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	641	641	0
40	Пензенская область	411 883	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	688	688	0
41	Республика Калмыкия	460 365	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	49 170	49 170	0

53	Кабардино-Балкарская Республика	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
55	Краснодарский край	449 478	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	38 283	38 283	38 283	0
56	Республика Дагестан	411 836	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	641	641	641	0
57	Республика Ингушетия	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
59	Ростовская область	499 717	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	88 522	39 512	49 010	49 010
60	Ставропольский край	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
61	Чеченская Республика	492 183	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	80 988	80 988	80 988	0
62	Западно-Сибирский экономический район																
63	Тюменская область	425 766	165 019	138 662	26 357	0	246 176	191 911	52 815	43 344	9 471	1 450	-5 930	14 571	14 571	14 571	0
64	Вторая ценовая зона	498 650	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	0	1 877	-170	39 083	21 121	17 961	17 961
65	Восточно-Сибирский экономический район																
66	Забайкальский край	658 035	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	0	1 877	-65	198 467	91 578	106 890	106 890

71	Республика Хакасия	470 062	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	11 651	11 651	0	
																10 495
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	566 994	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	90 990	107 427	16 436	
74	Кемеровская область	494 605	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	8 890	35 037	26 147	
75	Новосибирская область	550 761	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	12 991	91 194	78 203	
76	Омская область	467 295	232 773	247 697	-14 924	112 365	219 847	210 447	7 585	6 225	1 816	-907	7 171	14 674	7 503	
77	Республика Алтай	581 979	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	122 411	122 411	0	
78	Томская область	508 575	225 583	236 126	-10 543	100 441	222 641	208 480	12 385	10 164	1 777	-1 440	13 971	60 351	46 379	
Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт																
1	Первая ценовая зона	424 067	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 598	22 961	12 118	10 843
Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт																
КОМ- и небаланс-составляющие																
КОМ- составляющие																
ДПМ- составляющие																
ВР- составляющие																
67	Иркутская область	471 218	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	11 651	11 651	0	
68	Красноярский край	476 223	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	11 195	16 656	5 460	
69	Республика Бурятия	598 071	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	131 155	138 503	7 348	
70	Республика Тыва	470 062	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	10 495	10 495	0	
71	Республика Хакасия	470 062	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	10 495	10 495	0	
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	566 994	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	90 990	107 427	16 436	
74	Кемеровская область	494 605	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	8 890	35 037	26 147	
75	Новосибирская область	550 761	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	12 991	91 194	78 203	
76	Омская область	467 295	232 773	247 697	-14 924	112 365	219 847	210 447	7 585	6 225	1 816	-907	7 171	14 674	7 503	
77	Республика Алтай	581 979	244 135	265 981	-21 846	131 208	215 432	213 555	0	0	1 877	-65	122 411	122 411	0	
78	Томская область	508 575	225 583	236 126	-10 543	100 441	222 641	208 480	12 385	10 164	1 777	-1 440	13 971	60 351	46 379	
Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт																
КОМ- и небаланс-составляющие																
КОМ- составляющие																
ДПМ- составляющие																
ВР- составляющие																
1	Первая ценовая зона	424 067	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 598	22 961	12 118	10 843

17	Орловская область	431 591	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	30 485	7 499	22 986
18	Рязанская область	440 645	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	39 539	6 897	32 642
19	Смоленская область	432 943	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	31 837	6 780	25 057
20	Тверская область	408 175	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	7 069	7 069	0
21	Тульская область	439 346	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	38 240	6 541	31 700
22	Ярославская область	420 199	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	19 093	6 715	12 378
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	642 871	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	241 765	17 606	224 158
25	Оренбургская область	418 458	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	17 352	17 352	0
26	Пермский край	416 151	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	15 045	15 045	0
27	Республика Башкортостан	425 923	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	24 817	16 894	7 923
28	Свердловская область	428 286	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	27 180	16 874	10 307
29	Удмуртская Республика	408 446	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	7 340	7 340	0
30	Челябинская область	424 427	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	23 321	16 106	7 215
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	408 612	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	7 506	7 506	0
33	Нижегородская область	407 707	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	6 601	6 601	0

№	Субъект РФ	Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт										ВР-составляющие			
			КОМ- и небаланс-составляющие					ДПМ-составляющие					ВР-составляющая		в т.ч. составляющие	
			КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие					ВР-составляющая	ВРЭ	ВРТ		
				КОМ	Небаланс		в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ	ДПМ АЭС/ ГЭС	ДКП ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ				в т.ч. штраф ДПМ	
34	Республика Марий Эл	409 292	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	8 186	8 186	0
35	Республика Мордовия	401 854	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	748	748	0
36	Чувашская Республика	473 408	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	72 302	7 903	64 400
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	448 872	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	47 766	47 766	0
39	Волгоградская область	401 696	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	590	590	0
40	Пензенская область	401 737	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	631	631	0
41	Республика Калмыкия	450 846	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	49 740	49 740	0
	Субъект РФ															
		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
42	Республика Татарстан	410 202	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	9 096	2 938	6 159
43	Самарская область	401 744	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	638	638	0
44	Саратовская область	401 701	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	595	595	0

45	Ульяновская область	401 756	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	650	650	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район															
47	Белгородская область	424 376	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	23 270	6 176	17 094
48	Воронежская область	416 383	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	15 277	7 622	7 655
49	Курская область	408 057	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	6 951	6 951	0
50	Липецкая область	455 975	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	54 869	6 515	48 354
51	Тамбовская область	434 688	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	33 582	7 495	26 087
52	Северо-Кавказский экономический район															
53	Кабардино-Балкарская Республика	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0
54	Карачаево-Черкесская Республика	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0
55	Краснодарский край	439 608	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	38 502	38 502	0
56	Республика Дагестан	401 696	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	590	590	0
57	Республика Ингушетия	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0

59	Ростовская область	490 779	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	89 673	39 817	49 856
60	Ставропольский край	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0
61	Чеченская Республика	482 648	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	81 542	81 542	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	415 755	164 521	138 315	26 206	0	236 585	182 148	53 222	43 678	9 544	1 215	-8 641	14 649	14 649	0
64	Вторая ценовая зона	500 636	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-253	39 971	21 602	18 370
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	659 423	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	198 758	92 815	105 942
67	Иркутская область	472 873	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	12 208	12 208	0
68	Красноярский край	477 748	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	17 083	11 518	5 565
69	Республика Бурятия	598 794	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	138 129	130 450	7 679
70	Республика Тыва	471 460	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	10 795	10 795	0
71	Республика Хакасия	471 460	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	10 795	10 795	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	571 866	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	0	1 730	-97	111 201	94 157	17 044

74	Кемеровская область	496 713	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	1 730	-97	36 048	9 198	26 850												
																КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие						ВР-составляющие		
																КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие		ДПМ-составляющая	ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ	в т.ч. штраф ДПМ	в т.ч. составляющие	
КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ	ВРЭ	ВРТ																							
75	Новосибирская область	553 114	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	1 730	-97	92 449	13 298	79 150												
76	Омская область	466 977	228 787	244 076	-15 289	111 603	223 065	213 535	7 876	1 412	1 654	-1 361	15 126	7 496	7 630												
77	Республика Алтай	580 545	239 948	262 444	-22 496	130 986	220 717	218 987	0	0	1 730	-97	119 880	119 880	0												
78	Томская область	508 968	222 074	233 028	-10 954	99 944	224 477	210 257	12 613	10 351	1 608	-2 122	62 417	14 498	47 919												
Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт																											
Субъект РФ		Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	КОМ-составляющая с учетом небаланса	в т.ч. составляющие			ДПМ-составляющая	в т.ч. составляющие						ВР-составляющие													
1	Первая ценовая зона	443 351	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 181	11 787	10 225												
2	Северный экономический район																										
3	Вологодская область	511 343	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	5 832	84 172												
4	Мурманская область	428 641	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	7 302	627	6 675												
5	Республика Карелия	436 549	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	15 210	15 210	0												
6	Северо-западный экономический район																										
7	Ленинградская область	478 376	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	57 037	16 128	40 909												

8	Новгородская область	436 964	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	15 625	15 625	0
9	Псковская область	435 309	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	13 970	13 970	0
10	Центральный экономический район															
11	Брянская область	427 900	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 561	6 561	0
12	Владимирская область	427 842	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 503	6 503	0
13	Ивановская область	456 737	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	35 398	7 135	28 263
14	Калужская область	441 044	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	19 705	6 480	13 225
15	Костромская область	427 802	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 463	6 463	0
16	Московская область	424 901	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	3 562	1 866	1 696
17	Орловская область	451 371	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	30 032	7 004	23 028
18	Рязанская область	458 699	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	37 360	6 420	30 940
19	Смоленская область	453 037	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	31 698	6 366	25 333
20	Тверская область	427 832	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 493	6 493	0
21	Тульская область	457 977	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	36 639	6 004	30 634
22	Ярославская область	439 822	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	18 484	6 223	12 261
23	Уральский экономический район															
24	Курганская область	651 511	165 509	139 001	26 508	0	2 555 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	230 172	17 182	212 990

25	Оренбургская область	438 107	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	16 768	16 768	0
26	Пермский край	435 984	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	14 645	14 645	0
27	Республика Башкортостан	445 716	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	16 455	24 377	7 922
28	Свердловская область	445 622	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	16 281	24 283	8 003
29	Удмуртская Республика	428 570	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	7 231	7 231	0
30	Челябинская область	443 806	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	15 557	22 467	6 910
31	Волго-Вятский экономический район															
32	Кировская область	428 713	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	7 374	7 374	0
33	Нижегородская область	427 361	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 022	6 022	0
34	Республика Марий Эл	429 419	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	8 080	8 080	0
35	Республика Мордовия	422 159	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	820	820	0
36	Чувашская Республика	492 181	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	70 842	70 842	62 980
37	Поволжский экономический район															
38	Астраханская область	470 400	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	49 061	49 061	0
39	Волгоградская область	422 022	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	683	683	0
40	Пензенская область	422 076	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	737	737	0

Субъект РФ		Прогнозное значение стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт	Составляющие стоимости мощности за 1 МВт пикового потребления, руб./МВт												
			КОМ- и небаланс-составляющие			ДПМ-составляющие						ВР-составляющие			
			КОМ-составляющая с учетом небаланса	КОМ	Небаланс	в т.ч. "либерализация" ГЭС 2 ЦЗ	ДПМ-составляющая	ДПМ ТЭС	ДКП АЭС/ГЭС	в т.ч. ДКП АЭС	в т.ч. ДКП ГЭС	ДПМ ВИЭ	в т.ч. штраф ДПМ	ВР-составляющая	ВРЭ
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
41	Республика Калмыкия	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	48 593	48 593	0
42	Республика Татарстан	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	8 900	2 924	5 976
43	Самарская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	708	708	0
44	Саратовская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	687	687	0
45	Ульяновская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	746	746	0
46	Центрально-Чернозёмный экономический район														
47	Белгородская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	10 115	5 741	4 374
48	Воронежская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	14 539	7 043	7 496
49	Курская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	6 287	6 287	0
50	Липецкая область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	53 165	6 076	47 088
51	Тамбовская область	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	22 261	6 946	15 314
52	Северо-Кавказский экономический район														

53	Кабардино-Балкарская Республика	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
54	Караево-Черкесская Республика	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
55	Краснодарский край	459 395	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	38 056	38 056	0
56	Республика Дагестан	422 022	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	683	683	0
57	Республика Ингушетия	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
58	Республика Северная Осетия-Алания	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
59	Ростовская область	508 712	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	87 374	39 200	48 174
60	Ставропольский край	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
61	Чеченская Республика	501 760	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	80 421	80 421	0
62	Западно-Сибирский экономический район															
63	Тюменская область	435 823	165 509	139 001	26 508	0	255 830	201 742	52 401	43 004	9 397	1 687	-3 197	14 484	14 484	0
64	Вторая ценовая зона	496 674	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-88	38 200	20 644	17 556
65	Восточно-Сибирский экономический район															
66	Забайкальский край	656 673	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	198 199	90 307	107 892
67	Иркутская область	469 585	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	11 110	11 110	0

68	Красноярский край	474 705	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	16 231	10 874	5 356
69	Республика Бурятия	597 232	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	138 758	131 724	7 034
70	Республика Тыва	468 670	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	10 196	10 196	0
71	Республика Хакасия	468 670	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	10 196	10 196	0
72	Западно-Сибирский экономический район															
73	Алтайский край	562 242	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	103 768	87 918	15 850
74	Кемеровская область	492 515	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	34 041	8 586	25 455
75	Новосибирская область	548 400	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	89 925	12 682	77 243
76	Омская область	467 532	236 769	251 331	-14 562	113 139	216 538	207 269	7 292	5 984	1 308	1 977	-473	14 226	6 850	7 376
77	Республика Алтай	583 619	248 288	269 490	-21 202	131 429	210 186	208 162	0	0	0	2 024	-33	125 145	125 145	0
78	Томская область	508 198	229 085	239 218	-10 134	100 939	220 775	206 673	12 156	9 976	2 180	1 945	-767	58 338	13 457	44 882

¹ Примечания

1. Цена мощности посчитана исходя из средней доходности долгосрочных государственных обязательств, рассчитанной согласно действующим редакциям Договоров о предоставлении мощности и Агентских договоров (Приложения №Д15, Д15.1, Д16, Д16.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (на дату публикации прогнозов);
2. Цена мощности может измениться в зависимости от результатов КОМ;
3. Стоимость мощности (ценовая составляющая) по ДПМ (ДКП АЭС/ГЭС) (включая штрафы) может изменяться в силу отклонений дат начала фактического исполнения обязательств по поставке мощности по указанному договорам от плановых, а также вследствие изменения экономических параметров для расчета цен ДПМ;
4. Цена мощности (в т.ч. в части утверждаемых тарифов ВР/ГЭС и размера денежных средств, включаемых в цену поставки мощности) может изменяться в зависимости от изменений в нормативных правовых актах.

Источник: <https://www.atsenergo.ru/>

Поздравляем наших коллег с днем Рождения!

01.01.1955



Щербакова Мария Дмитриевна
глава администрации Центрального района Санкт-Петербурга

04.01.1983



Шалыто Инна Анатольевна
председатель Комитета по развитию туризма Санкт-Петербурга

16.01.1964



Лях Андрей Владиславович
начальник Управления по развитию садоводства и огородничества
Санкт-Петербурга

18.01.1956



Казанская Ольга Александровна
вице-губернатор Санкт-Петербурга

21.01.1972



Киселева Юлия Евгеньевна
глава администрации Василеостровского района Санкт-Петербурга

21.01.1957



Ржаненков Александр Николаевич
председатель Комитета по социальной политике Санкт-Петербурга

28.01.1972



Жуков Александр Михайлович
председатель Комитета государственного финансового контроля
Санкт-Петербурга