



Официальное издание
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга

специальный выпуск
№ 06'2019
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
К.А. Румянцева
Редакционная коллегия
Д.В. Коптин
Г.Г. Сафаров
Н.А. Гаврилов
Д.А. Герасимов
В.В. Колбин
Обложка:
Ксения Румянцева

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

Журнал «Вестник Комитета по тарифам Санкт-Петербурга» – это актуальная информация о принимаемых решениях в области государственного регулирования тарифов (цен), своевременное централизованное осуществление печатного раскрытия информации ресурсоснабжающими организациями Санкт-Петербурга, информирование общественности, производителей и потребителей топливно-энергетических ресурсов о проводимой тарифной политике, о проблемах и основных направлениях энергетической отрасли и жилищно-коммунального хозяйства как в регионе, так и в целом по стране.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Телефоны «ГОРЯЧИХ ЛИНИЙ» Санкт-Петербурга
по борьбе с коррупцией3

НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2019 № 276-р
«Об установлении предельных максимальных тарифов
на транспортные услуги, оказываемые акционерным
обществом «Северо-Западный промышленный
железнодорожный транспорт» на подъездных
железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2020 год»4

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,
Румянцева Ксения Алексеевна

Подписано в печать 30.12.2019
Формат 60х90/8.
Бумага мелованная.
Печать офсетная.
Печ. л. 5.5. Тираж 400 экз.
Распространяется бесплатно.

Отпечатано в ИП Крецан А.А.
187342, Ленинградская область,
город Кировск, ул. Молодежная,
д. 18, кв. 40
Телефон: +7 921 564 0192

ВЕСТНИК
КОМИТЕТА ПО ТАРИФАМ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 280-р
«Об установлении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций для
заявителей, подающих заявку на технологическое
присоединение энергопринимающих устройств
максимальной присоединенной мощностью, не
превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее
присоединенных в данной точке присоединения
энергопринимающих устройств), на территории
Санкт-Петербурга на 2020 год» 6

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок, ставок за единицу максимальной мощности,
формул для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций
на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» 11

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 282-р
«О внесении изменений в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2014 № 625-р» 24

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 285-р
«О внесении изменения в распоряжение
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 25.12.2019 № 274-р» 34

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 16.12.2019 № 221-р
«Об утверждении инвестиционной программы
акционерного общества «ЭКОПРОМ»
на 2020-2022 36



ИНФОРМАЦИОННЫЕ СТАТЬИ

Телефоны «ГОРЯЧИХ ЛИНИЙ» Санкт-Петербурга по борьбе с коррупцией

Специально выделенная телефонная линия «НЕТ КОРРУПЦИИ» Комитета по вопросам законности, правопорядка и безопасности: 576-77-65 функционирует в режиме автоответчика: с 9-00 до 18-00 по рабочим дням. Продолжительность сообщения – до 8 минут. Данная линия не является «телефоном доверия» и предназначена исключительно для приема сообщений, содержащих факты коррупционных проявлений согласно определению коррупции. Поступившие сообщения, удовлетворяющие указанным

требованиям, обрабатываются и затем рассматриваются в соответствии с Федеральным законом от 02.05.2006 № 59 «О порядке рассмотрения обращений граждан Российской Федерации».

Анонимные обращения рассматриваются только в случае, если в них содержатся сведения о подготавливаемом, совершаемом или совершенном противоправном деянии, а также о лице, его подготавливающем, совершающем или совершившем, при этом ответ на анонимное обращение не дается.

ТЕЛЕФОНЫ ДОВЕРИЯ

- ГУВД по Санкт-Петербургу и Ленинградской области: тел. (812) 278-21-92
- УФСБ по Санкт-Петербургу и Ленинградской области: тел. (812) 541-02-02
- УГИБДД по Санкт-Петербургу и Ленинградской области: тел. (812) 335-43-80
- Прокуратура Ленинградской области: тел. (812) 542-02-45
- Прокуратура Санкт-Петербурга: тел. (812) 314-56-53

**ВЗЯТКИ
НЕ
ГЛАДКИ**

Специальная линия «Нет коррупции!»:
zakon.gov.spb.ru/hot_line
576 77 65

СТ. 290 УК РФ
«ПОЛУЧЕНИЕ ВЗЯТКИ» – ДО 15 ЛЕТ ЛИШЕНИЯ СВОБОДЫ

СТ. 291 УК РФ
«ДАЧА ВЗЯТКИ» – ДО 12 ЛЕТ ЛИШЕНИЯ СВОБОДЫ



НОРМАТИВНЫЕ ПРАВОВЫЕ АКТЫ

ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

25.12.2019

№ 276-р

Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2020 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 25.12.2019 № 339:

1. Установить предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 26.12.2018 № 292-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые акционерным обществом «Северо-Западный промышленный железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2019 год».

4. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 25.12.2019 № 276-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
акционерным обществом «Северо-Западный промышленный
железнодорожный транспорт» на подъездных железнодорожных путях
на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Единица измерения	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф на услуги по перевозке грузов (подаче и уборке вагонов) на подъездных железнодорожных путях по производственным участкам:		
1.1.	При станции Ижоры Октябрьской ж. д. участок «Ижоры»	руб./тонна	73,10
1.2.	При станции Рыбацкое Октябрьской ж. д. участок «Рыбацкое»	руб./тонна	183,15
1.3.	При станции Среднерогатская участок «Гортоп»	руб./тонна	420,94
2.	Тариф за маневровую работу локомотива	руб./ локомотиво – час	1 499,91

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2019

№ **280-р**

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2020 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 343:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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 территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей, 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 присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей – некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 458,33 рубля (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 территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей – садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 458,33 рубля (без учета налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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 территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей – физических лиц, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, 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. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год для заявителей – религиозных организаций в размере 458,33 рубля (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.

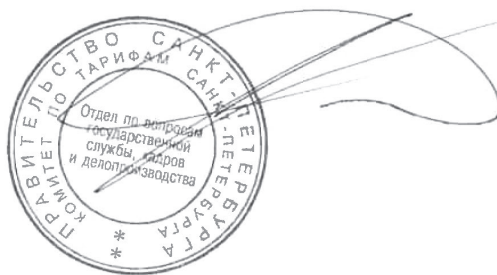
7. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению к настоящему распоряжению.

8. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 – 6 настоящего распоряжения, действует с 01.01.2020 по 31.12.2020.

9. Признать утратившим силу с 01.01.2020 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2018 № 280-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 280-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Акционерное общество «Курортэнерго»	АО «Курортэнерго»	7827007301	784301001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо- Западный)	7704726225	784143001
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	ООО «РЭС»	7814628982	781401001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
12.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
13.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	АО «ЦЭК»	7820015416	782001001



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2019

№ **281-р**

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 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 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 344:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении на территории Санкт-Петербурга, согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год с разбивкой по категориям заявителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

3. 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 территориальных сетевых организаций, 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 мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

4. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год в зависимости от тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

4.1. Ставки за единицу максимальной мощности:

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

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

где:

$C_1^{\max N}$ – 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 подпункта «б»), установленная в пункте 1 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:

$$P_2 = C_{1,\max N} \times N_i + C_{2,i,\max N} \times N_i + C_{3,i,\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (2)$$

где:

$C_{2,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{3,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.1 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_{1,\max N} \times N_i + C_{2,i,\max N} \times N_i + C_{3,i,\max N} \times N_i + C_{4,i,\max N} \times N_i + C_{5,i,\max N} \times N_i + C_{6,i,\max N} \times N_i + C_{7,i,\max N} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (3)$$

где:

$C_{4,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{5,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i,\max N}$ – тарифная ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения

(технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

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

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

4.2. Стандартизированные тарифные ставки:

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

$$P_1 = C_1, \text{ (руб.)}, \quad (5)$$

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 подпункта «б»), установленная в пункте 2 настоящего распоряжения (руб. за одно присоединение);

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

$$P_2 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, \quad (6)$$

где:

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

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i – суммарная протяженность по трассе 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 пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.2 настоящего распоряжения:

$$P_3 = C_1 + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, \quad (7)$$

где:

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

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

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

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, \quad (8)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний

(кроме подпункта «б»), (руб.);

$R_{\text{ист } 1}$ — расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$ — расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III, Главой IV или с Главой V Методических указаний (руб.).

5. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего распоряжения, согласно приложению 3 к настоящему распоряжению.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2020 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год, согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

7. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пунктах 1, 2, 4 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2020.

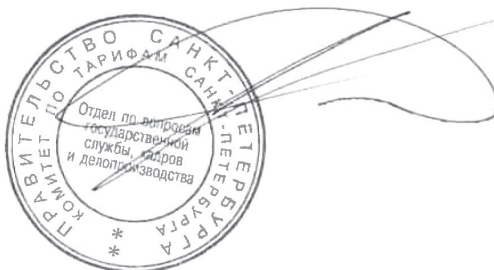
8. Признать утратившими силу с 01.01.2020:

8.1. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 299-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2019 год».

8.2. Распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 21.06.2019 № 60-р «О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 299-р».

9. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 281-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ
И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2020 до 31.12.2020						
		Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2		НН				
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств (объектов электросетевого хозяйства) заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, руб./кВт (C ₁)	746	746	746	746	746	746	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	445	445	445	445	445	445	
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт (C _{1.2})	301	301	301	301	301	301	
2	Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»	X	X	X	X	X	X	
2.1.	Строительство воздушных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₂)	X	278	X	X	278	X	
2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₃)	X	3 595	5 260	X	3 595	5 260	
2.3.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	6 401	7 711	
2.4.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₅)	X	X	X	X	4 026	4 941	
2.5.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₆)	X	X	X	X	8 108	8 108	

Примечание:

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 281-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2020 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
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 подпункта «б»), руб. на одно присоединение (C1)		X	42 102	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (C1.1)		X	24 986	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (C1.2)		X	17 116	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (C2)	СН2	СИП 3 1X35 прокладка по существующим опорам	0	1 298 876
			СИП 3 1X35 прокладка с установкой опор	0	1 517 759
			СИП3 1X50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИП3 1X70 прокладка с установкой опор	0	2 743 075
			СИП 3 1X95 прокладка с установкой опор	0	2 763 311
			СИП-4 4x25 прокладка по существующим опорам	0	1 510 940
		НН	СИП-4 4x25 прокладка с установкой опор	0	1 573 895
			СИП 2 3X50+1x70 прокладка по существующим опорам	0	630 353
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка по существующим опорам	0	697 087
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка с установкой опор	0	1 654 839
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка по существующим опорам	0	850 650
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка с установкой опор	0	1 730 161
			СИП-4 4x70 прокладка с установкой опор	0	1 622 237
			СИП 2 3X120+1x120 прокладка с установкой опор	0	1 785 247

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2	АСБ2л 3х70 (один кабель в траншее)	0	2 593 132
			АСБ2л 3х70 (два кабеля в траншее)	0	4 672 876
			АСБ2л 3х120 (один кабель в траншее)	0	3 217 856
			АСБ2л 3х120 (два кабеля в траншее)	0	5 796 210
			АСБ2л 3х150 (один кабель в траншее)	0	3 679 512
			АСБ2л 3х150 (два кабеля в траншее)	0	6 189 524
			АСБ2л 3х185 (один кабель в траншее)	0	3 796 879
			АСБ2л 3х185 (два кабеля в траншее)	0	6 958 632
			АСБ2л 3х240 (один кабель в траншее)	0	4 168 527
			АСБ2л 3х240 (два кабеля в траншее)	0	8 069 523
			АПвПу2г 3(1X70/50) (один кабель в траншее)	0	2 667 759
			АПвПу2г 3(1X70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 819 341
			АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	0	3 187 642
			АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	0	6 287 459
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	0	3 213 687
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	0	6 258 410
			АПвПу2г 3(1X150/50) (один кабель в траншее)	0	3 625 841
			АПвПу2г 3(1X150/50) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X150/70) (один кабель в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X185/35) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/35) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	21 154 711
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 675 641
			АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	0	8 016 800
			АПвПу2г 3(1X240/50) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	24 358 741
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	0	8 154 723
			АПвПу2г 3х240/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	24 358 741
			АПвПу2г 3х240/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	35 567 936
			АСБ 3х240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224
			АПвПу2г 3(1X300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625
			АПвПу2г 3(1X300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	35 026 124
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	51 676 444
			АПвПу2г 3(1X400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605
			АПвПу2г 3(1X400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	38 523 479
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	62 255 356
			АПвПу2г 3(1X500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год				
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		свыше 150 кВт		
				до 150 кВт (включительно)	5			
1	2	3	4	5				
		НН	АПвПу2г 3(1X500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805			
			АПвПу2г 3(1X630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370			
			АПвПу2г 3(1X630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495			
			АПвБ6Шп 4X35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286			
			АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821			
			АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864			
			АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306			
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 2- х труб	0	18 563 571			
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 4- х труб	0	23 988 705			
			АСБ2г 4x120 (один кабель в траншее)	0	3 805 972			
			СН2/НН	реклаузер	0	1 622 046		
				БКРП-6кВ (14 яч.)	0	28 054 279		
			5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклаузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С5)	СН2/НН	КТП 1X63	0	14 527
						КТП 1X100	0	9 583
						КТП 1X160	0	6 298
						КТП 1X250	0	5 631
						КТП 1X400	0	3 366
						КТП 1X630	0	3 229
КТП 1X1000	0	2 568						
КТП 2X63	0	11 535						
КТП 2X100	0	8 830						
КТП 2X160	0	5 918						
КТП 2X250	0	4 192						
КТП 2X400	0	2 924						
КТП 2X630	0	2 364						
БКТП 1X100	0	45 018						
БКТП 1X160	0	29 832						
БКТП 1X250	0	19 876						
БКТП 1X400	0	16 745						
БКТП 1X630	0	13 526						
БКТП 1X1000	0	8 853						
БКТП 1X1250	0	7 190						
БКТП 1X1600	0	4 026						
БКТП 2X100	0	28 131						
БКТП 2X160	0	21 590						
БКТП 2X250	0	14 812						
БКТП 2X1000	0	5 748						
БКТП 2X1250	0	6 306						
БКТП 2X1600	0	4 348						

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/НН	БКТП 2Х2500	0	4 133
			БКРТП 2Х1000	0	23 346
			БКРТП 2Х1250	0	19 840
			БКРТП 4Х1000	0	11 784
			БКРТП 4Х1250	0	10 006
			БКРТП 4Х1600	0	8 108

Примечания:

- 1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С4, С5, С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
- 2. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки одного кабеля в траншее и одного кабеля способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
- 3. Стандартизированные тарифные ставки С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки двух кабелей в траншее и двух кабелей способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств по второй или первой категориям надежности электроснабжения.
- 4. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения, для которого выполняется прокладка двух кабелей в одной траншее, двух кабелей способом ГНБ, стандартизированную тарифную ставку С3 на покрытие расходов на прокладку двух кабелей в траншее, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 281-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Акционерное общество «Курортэнерго»	АО «Курортэнерго»	7827007301	784301001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо- Западный)	7704726225	784143001
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	ООО «РЭС»	7814628982	781401001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
12.	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7826074344	781001001
13.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	АО «ЦЭК»	7820015416	782001001

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 281-р

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2020 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2020 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	АО «Курортэнерго»	14 356,27
5.	ПАО «Ленэнерго»	31 568,00
6.	АО «ЛОМО»	0,00
7.	ОАО «ОЭК»	0,00
8.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
9.	ООО «РЭС»	0,00
10.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	0,00
11.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
12.	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
13.	АО «ЦЭК»	1 859,25



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2019

№ 282-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 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», приказом ФСТ России от 30.03.2012 № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФАС России от 14.11.2019 № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных 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 2020 год», приказом ФАС России от 14.11.2019 № 1509/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», приказом ФАС России от 26.12.2019 № 1747/19 «О согласовании решения Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Санкт-Петербурга на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2020 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 16.12.2019 №№ 274-287:

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 2015-2020 годы» следующие изменения:

1.1. В наименовании и пунктах 3 и 5 распоряжения цифры «2020» заменить цифрами «2024».

1.2. Дополнить распоряжение пунктом 4.5 следующего содержания:

«4.5. Установить единые (котловые) тарифы по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2020 год согласно приложениям 4.5 и 5.5 к настоящему распоряжению».

1.3. Дополнить распоряжение пунктом 8.5 следующего содержания:

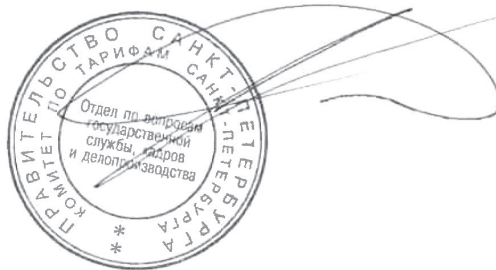
«8.5. Тарифы, установленные в пункте 4.5 настоящего распоряжения, действуют с 01.01.2020 по 31.12.2020 с календарной разбивкой».

1.4. Приложения 1, 2 и 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему распоряжению.

1.5. Дополнить распоряжение приложениями 4.5 и 5.5 в редакции согласно приложениям 4 и 5 к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2020, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1 к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 282-р

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
			млн. руб.	%	%	%	час	шт	10
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	АО «Царскосельская энергетическая компания»	2020	158,69	2	0,75	10,98%	0,5346	0,0744	1,0000
		2021	X	2	0,75	10,98%	0,5266	0,0732	1,0000
		2022	X	2	0,75	10,98%	0,5187	0,0721	1,0000
		2023	X	2	0,75	10,98%	0,5109	0,0711	1,0000
		2024	X	2	0,75	10,98%	0,5032	0,0700	1,0000
2	АО «Курортэнерго»	2020	273,97	2	0,75	13,05%	1,7038	0,1721	1,0000
		2021	X	2	0,75	13,05%	1,6782	0,1695	1,0000
		2022	X	2	0,75	13,05%	1,6531	0,1669	1,0000
		2023	X	2	0,75	13,05%	1,6283	0,1644	1,0000
		2024	X	2	0,75	13,05%	1,6038	0,1620	1,0000
3	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	111,98	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	0,93%	0,0000	0,0000	1,0000
4	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	2020	98,28	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,96%	0,0000	0,0000	1,0000
5	АО «ЛОМО»	2020	13,24	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	1	0,75	3,76%	0,0000	0,0000	1,0000
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2020	59,45	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2021	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2022	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2023	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
		2024	X	3	0,75	2,70%	0,0000	0,0000	1,0000
7	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2020	175,34	4	0,75	2,79%	0,2851	0,0319	1,0000
		2021	X	4	0,75	2,79%	0,2808	0,0314	1,0000
		2022	X	4	0,75	2,79%	0,2766	0,0309	1,0000
		2023	X	4	0,75	2,79%	0,2725	0,0305	1,0000
		2024	X	4	0,75	2,79%	0,2684	0,0300	1,0000
8	ООО «Региональные электрические сети»	2020	125,43	3	0,75	1,99%	0,0045	0,0025	1,0000
		2021	X	3	0,75	1,99%	0,0044	0,0024	1,0000
		2022	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2023	X	3	0,75	1,99%	0,0043	0,0024	1,0000
		2024	X	3	0,75	1,99%	0,0042	0,0023	1,0000
9	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	101,37	1	0,75	8,46%	10,3782	0,1739	1,0000
		2021	X	1	0,75	8,46%	8,0983	0,1713	1,0000
		2022	X	1	0,75	8,46%	6,3193	0,1687	1,0000
		2023	X	1	0,75	8,46%	4,9310	0,1662	1,0000
		2024	X	1	0,75	8,46%	3,8478	0,1637	1,0000
10	АО «КировТЭК»	2020	18,64	7	0,75	2,89%	0,1177	0,0691	1,0000
		2021	X	7	0,75	2,89%	0,1159	0,0681	1,0000
		2022	X	7	0,75	2,89%	0,1142	0,0671	1,0000
		2023	X	7	0,75	2,89%	0,1125	0,0661	1,0000
		2024	X	7	0,75	2,89%	0,1108	0,0651	1,0000

Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, на 2016-2020 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2016	195,00	1	0,75	1,87%	0,0559	1,0000	0,9238
		2017	X	1	0,75	1,87%	0,0550	1,0000	0,9099
		2018	X	1	0,75	1,87%	0,0542	1,0000	0,8963
		2019	X	1	0,75	1,87%	0,0534	1,0000	0,8829
		2020	X	1	0,75	1,87%	0,0526	1,0000	0,8696

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 282-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» (доверительное управление)	2020	479 306,33
2	АО «Курортэнерго»	2020	600 674,34
		2021	612 174,01
		2022	616 605,17
		2023	660 190,44
		2024	674 141,61
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	2020	369 810,21
		2021	386 625,95
		2022	396 071,71
		2023	405 819,49
		2024	431 514,58
4	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	2020	197 625,14
		2021	182 745,96
		2022	186 432,39
		2023	190 224,24
		2024	194 128,35
5	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	2020	266 963,09
		2021	297 288,33
		2022	295 268,80
		2023	317 917,54
		2024	319 673,47
6	ООО «Ижорская энергетическая компания»	2020	108 590,93
		2021	110 107,99
		2022	111 841,78
		2023	113 533,47
		2024	115 273,53
7	АО «КировТЭК»	2020	14 470,75
		2021	24 947,23
		2022	24 200,90
		2023	23 479,08
		2024	22 780,93
8	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»)	2020	74 462,13
		2021	89 496,08
		2022	90 029,03
		2023	90 544,85
		2024	91 067,24
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	2020	159 482,01
		2021	167 083,01
		2022	172 549,62
		2023	178 239,46
		2024	184 143,52
10	АО «ЛОМО»	2020	10 031,59
		2021	12 283,42
		2022	12 615,84
		2023	12 958,10
		2024	13 310,48
11	ООО «Региональные электрические сети»	2020	320 549,07
		2021	401 227,21
		2022	409 714,36
		2023	418 158,40
		2024	426 854,90
12	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	2020	390 643,72
13	ПАО «Ленэнерго»	2020	41 498 025,85

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Санкт-Петербурга

№ п.п.	Наименование сетевых организаций	2020 год						2021 год						1 полугодие
		1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)					
											руб./МВт мес.	руб./МВт ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	ПАО «Ленэнерго» - АО «Дарьковская энергетическая компания»	520 730,67	241,43	1,15793	520 730,67	327,83	1,38232	520 730,67	293,98	1,21047	566 101,56	293,98	1,44035	557 709,54
2	ПАО «Ленэнерго» - АО «Курортэнерго»	482 030,30	306,94	1,25770	482 030,30	369,93	1,39579	482 030,30	349,55	1,30032	500 578,82	349,55	1,41489	494 814,50
3	ПАО «Ленэнерго» - АО «Санкт-Петербургские электрические сети» (доверительное управление)	143 826,48	42,44	0,47338	143 826,48	113,05	0,54399	X	X	X	X	X	X	X
4	ПАО «Ленэнерго» - ЗАО «Колпинская сетевая компания»	63 627,32	3,85	0,14968	491 791,23	44,19	1,17140	300 264,13	24,91	0,71313	300 264,13	24,91	0,71313	300 264,13
5	ПАО «Ленэнерго» - ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	78 462,22	49,90	0,18072	132 740,27	99,26	0,35142	132 740,27	76,07	0,29738	136 690,87	76,07	0,33573	133 982,61
6	ПАО «Ленэнерго» - АО «ЛОМО»	75 735,19	97,10	0,38109	75 735,19	97,10	0,38065	75 735,19	97,10	0,38109	109 662,57	104,27	0,51483	95 245,43
7	ПАО «Ленэнерго» - ООО «Ижорская энергетическая компания»	12 473,52	57,83	0,07748	12 473,52	78,56	0,09821	10 875,34	70,71	0,08785	10 875,34	70,71	0,08785	9 440,24
8	ПАО «Ленэнерго» - ОАО «Объединенная энергетическая компания»	298 789,01	77,19	1,01505	298 789,01	77,19	1,01407	298 789,01	77,19	1,01505	407 289,14	82,90	1,35999	337 774,00
9	ПАО «Ленэнерго» - ООО «Региональные электрические сети»	118 618,72	19,61	0,26947	118 618,72	80,49	0,33268	118 618,72	51,98	0,30184	383 541,86	51,98	0,86740	247 918,90
10	ПАО «Ленэнерго» - ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	688 792,23	38,80	1,80165	688 792,23	38,80	1,80727	X	X	X	X	X	X	X
11	ПАО «Ленэнерго» - АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	277 264,71	218,49	0,68428	391 624,89	218,49	0,87858	308 959,87	218,49	0,73753	308 959,87	234,78	0,75553	308 959,87
12	АО «КировТЭЖ» - ПАО «Ленэнерго»	1 184 938,30	257,65	3,35423	1 184 938,30	257,65	3,35554	990 135,12	257,65	2,84516	990 135,11858	289,10477	2,87770	990 135,12

Примечание: в тарифы не включен налог на добавленную стоимость.

Приложение 3

к распоряжению

Комитета по тарифам

Санкт-Петербурга

от 30.12.2019 № 282-р

2022 год						2023 год						2024 год					
1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие			1 полугодие			2 полугодие		
Классификация	тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потери)				
с.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч	руб./МВт мес.	руб./МВт ч	руб./кВт ч
	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32
	293,98	1,27556	557 709,54	318,13	1,44751	557 709,54	317,97	1,29955	584 010,22	317,97	1,50060	584 010,22	317,97	1,34584	629 243,60	344,09	1,61832
	349,55	1,32553	494 814,50	378,77	1,43184	494 814,50	378,08	1,35405	565 115,86	378,08	1,58076	540 986,45	378,08	1,44512	540 986,45	409,68	1,56101
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	24,91	0,71313	306 709,69	26,90	0,72989	306 709,69	26,90	0,72989	307 033,44	26,98	0,73071	307 033,44	26,98	0,73071	313 556,52	29,05	0,74774
	76,07	0,29945	133 982,61	82,47	0,33699	133 110,64	82,28	0,30421	133 110,64	82,28	0,33514	132 175,39	82,28	0,30265	132 175,39	89,20	0,34029
	104,27	0,46142	95 245,43	105,18	0,46176	95 245,43	105,18	0,46233	100 402,12	112,62	0,48852	100 402,12	112,62	0,48911	100 576,97	113,91	0,49046
	70,71	0,08559	9 440,24	76,37	0,09125	7 855,61	76,37	0,08875	7 855,61	76,60	0,08898	6 222,52	76,60	0,08640	6 222,52	82,49	0,09229
	82,90	1,14313	337 774,00	83,60	1,14272	337 774,00	83,60	1,14383	410 585,66	89,56	1,37699	365 992,77	89,56	1,23836	365 992,77	90,53	1,23813
	51,98	0,57420	247 918,90	56,13	0,58321	242 942,77	56,13	0,56786	242 942,77	56,31	0,57282	237 607,69	56,31	0,55681	237 607,69	60,62	0,56578
	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
	234,78	0,75382	321 497,04	236,51	0,77839	321 497,04	236,51	0,77661	321 710,27	253,74	0,79599	321 710,27	253,74	0,79421	334 772,05	256,00	0,82026
	289,10	2,87661	1 147 918,15	290,99	3,29209	1 147 918,15	290,99	3,29082	1 151 273,73	324,51	3,33438	1 151 273,73	324,51	3,33311	1 312 823,99	328,52	3,76074

Приложение 4
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 282-р

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга, поставляемой прочим потребителям, на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения				
			Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	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	899 539,16	1 429 873,47	1 529 023,94	1 375 259,44
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	65,49	137,96	330,56	642,38
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,42786	2,68308	3,57140	3,76460
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	3 167 637,86	-954 458,97	221 625,01	3 587 400,98	313 070,85
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	422,83	-597,80	1 004,57	836,00	331,50
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	899 539,16	1 429 873,47	1 618 980,45	1 375 259,44
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	69,14	145,66	349,07	677,80
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	1,51067	2,83870	3,54693	3,98292
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2 888 980,83	-1 273 613,28	231 237,21	3 777 123,69	154 233,21
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	364,20	-723,44	1 028,71	875,42	161,97

Таблица 1

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга на 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Уровни напряжения			
			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 (тарифы указываются без учета НДС)		I полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 294 255,87	865 498,26	1 134 602,36	1 229 240,30
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	65,49	137,96	330,56	642,38
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,02668	1,67851	2,71649	2,86925
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		II полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф:					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	1 350 976,80	883 679,54	1 175 779,64	1 307 865,38
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	69,14	145,66	349,07	677,80
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2,23439	1,80999	2,65867	3,10743

№ 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	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов)
		тыс. руб.	тыс. руб.	млн. кВт·ч
1	ПАО «Ленэнерго»	41 498 025,85	31 568,00	2 800,97
2	АО «Курортэнерго»	600 674,34	14 356,27	79,46
3	АО «Царскосельская энергетическая компания»	369 810,21	1 859,25	41,27
4	ОАО «Объединенная энергетическая компания»	266 963,09	0,00	5,97
5	ООО «Региональные электрические сети»	320 549,07	0,00	7,41
6	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	390 643,72	0,00	3,30
7	ООО «Ижорская энергетическая компания»	108 590,93	0,00	15,99
8	АО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)	197 625,14	0,00	29,74
9	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	159 482,01	0,00	0,74
10	АО «Санкт-Петербургские электрические сети»	479 306,33	0,00	33,48
11	ОАО «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД»)	74 462,13	0,00	8,78
12	АО «ТОМО»	10 031,59	0,00	1,33
13	АО «КировТЭК»	14 470,75	0,00	0,47
ВСЕГО		44 490 635,15	47 783,53	3 028,90

Приложение 5
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 282-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 2020 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II 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 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. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,97881	2,13891
1.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. 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	0,99643	1,23020
1.3.	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. 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	—	—
1.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1.	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,91598	2,10501
1.4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления 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. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,05504	2,17715
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. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,03681	2,19455
1.4.4.	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте. Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2,00457	2,16563

Таблица 2

**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче
электрической энергии по сетям Санкт-Петербурга
на 2020 год**

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
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	1 606,62	220,62	4 445,96	3 480,78	1 770,19	224,78	4 460,11	3 347,32
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; 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 Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	3,12	0,00	10,48	1 177,94	3,07	0,00	9,88	1 112,16
1.1.2	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 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 Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	6,25	0,00	89,68	1 334,74	6,02	0,00	84,62	1 260,54
1.1.3	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 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	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 ценнообразования:									
1.1.4.1	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 Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,09	0,00	27,59	6,41	0,08	0,00	26,03	6,05
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 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	0,00	1,09	0,00	0,00	0,00	1,03
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,26	0,00	6,32	3,01	0,24	0,00	5,97	2,83
1.1.4.4	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. Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,18	0,00	0,95	6,42	0,17	0,00	0,89	6,06
1.1.4.5	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. Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,12	0,00	19,77	6,78	0,11	0,00	18,08	6,39
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	1 596,61	220,62	4 291,17	944,39	1 760,50	224,78	4 314,63	952,26
2.	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	405,75	65,45	1 558,22	1 050,96	472,86	70,56	1 460,18	1 036,39
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей :									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,74	0,00	42,33	693,62	2,65	0,00	39,78	654,97
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	403,01	65,45	1 515,89	357,34	470,21	70,56	1 420,40	381,42



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

30.12.2019

№ 285-р

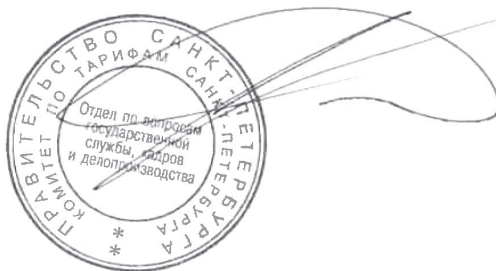
**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 25.12.2019 № 274-р**

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», на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2019 № 337 и в связи с технической ошибкой:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2019 № 274-р «Об установлении предельных максимальных тарифов на транспортные услуги, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории Санкт-Петербурга, на 2020 год», изложив приложение к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 30.12.2019 № 285-р

**Предельные максимальные тарифы на транспортные услуги, оказываемые
обществом с ограниченной ответственностью «Железнодорожная транспортно-
экспедиторская компания» на подъездных железнодорожных путях на территории
Санкт-Петербурга, на 2020 год**

№ п/п	Наименование тарифа	Ед. изм.	Предельный максимальный тариф
1.	Тариф за маневровую работу локомотива на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	4 476,85
2.	Тариф за выполнение погрузочно-разгрузочных работ на подъездных железнодорожных путях	руб./тонна	229,38
3.	Тариф на услуги по перевозке грузов по подъездным железнодорожным путям (на услуги по подаче и уборке вагонов)	руб./вагон	4 736,96
3.1.	Тариф на услуги по подаче вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 368,48
3.2.	Тариф на услуги по уборке вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	2 368,48
4.	Тариф на услуги по взвешиванию вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./вагон	363,70
5.	Тариф на услуги по временному размещению вагонов на подъездных железнодорожных путях	руб./пог.м в сутки	11,80

Примечание: тарифы указаны без учета налога на добавленную стоимость.



ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА РАСПОРЯЖЕНИЕ

16.12.2019

№ 221-р

Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 годы

В соответствии с Федеральным законом от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность 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 16.12.2019 № 268:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 годы согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 16.12.2019 № 221-р

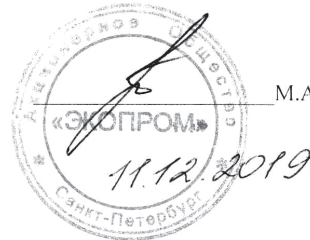
Утверждаю:

Утверждаю:

Председатель
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга



Генеральный директор АО "ЭКОПРОМ"



М.А.Авсюкевич

Согласовано:

Председатель Комитета по энергетике
и инженерному обеспечению



**Инвестиционная программа
АО "ЭКОПРОМ"
на 2020 – 2022 годы**

Санкт-Петербург
2019 год

ПАСПОРТ
Инвестиционной программы
АО «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 годы

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа	<u>Акционерное общество «ЭКОПРОМ»</u> (полное наименование) <u>АО «ЭКОПРОМ»</u> (сокращенное наименование)
Местонахождение регулируемой организации	192289, г. Санкт-Петербург, Грузовой проезд, д. 13
Сроки реализации инвестиционной программы	2020-2022 годы
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Генеральный директор АО «ЭКОПРОМ» Авсюкевич Михаил Алексеевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: (812) 772-31-92 адрес эл.почты: esoprom@esoprom.ru
Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Комитет по тарифам Санкт-Петербурга
Местонахождение органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	191023, Санкт-Петербург, Садовая ул., 14/52, лит. А.
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Комитета по тарифам Санкт-Петербурга Коптин Дмитрий Викторович
Дата утверждения инвестиционной программы	16.12.2019
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел.: (812) 576-21-65 адрес эл.почты: illarionova@rek.gov.spb.ru
Наименование органа исполнительной власти, согласовавшего инвестиционную программу	Комитет по энергетике и инженерному обеспечению
Местонахождение органа исполнительной власти, согласовавшего инвестиционную программу	191144, Санкт-Петербург, Новгородская ул., д.20, литера А
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Бондарчук Андрей Сергеевич
Дата согласования инвестиционной программы	13.12.2019
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел.: (812) 576-58-17 адрес эл.почты: perlamonova@keio.gov.spb.ru

Приложение № 1
к паспорту инвестиционной программы
АО «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 годы

**ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ
надежности, качества и энергоэффективности объектов
централизованных систем водоотведения, эксплуатируемых
АО «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 гг.**

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические значения показателей за 2018 год	Утвержденные значения показателей на 2019 год	Плановые значения показателей на период регулирования		
					2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Водоотведение						
1.1.	Показатели качества очистки сточных вод						
1.1.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100	-	100	100	100
1.1.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0	-	0	0	0
1.1.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	63,95	-	63,95	63,95	63,95
1.1.4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная для централизованной ливневой системы водоотведения	%	93,55	-	93,55	93,55	93,55
1.2.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения						
1.2.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед. / км	0,14	0	0,14	0,07	0
1.3.	Показатели энергетической эффективности ресурсов						
1.3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт*ч / куб.м	-	-	-	-	-
1.3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт*ч / куб.м	0,23	0,05	0,05	0,05	0,05

**Перечень мероприятий по подготовке проектной документации,
строительству, модернизации и реконструкции существующих объектов
централизованных систем водоотведения АО «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 гг.**

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Административный район Санкт-Петербурга	Вид работ	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Год ввода основных средств	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1. Водоотведение								
Группа 1.1. Строительство новых объектов централизованных систем водоотведения, не связанных с подключением (технологическим присоединением) новых объектов капитального строительства								
Группа 1.2. Модернизация или реконструкция существующих объектов централизованных систем водоотведения в целях снижения уровня износа существующих объектов								
1.2.1	Реконструкция ливневого коллектора D=900 мм, территория производственной зоны "ОБУХОВО" по адресу: Грузовой пр. от ул. Софийской до пр. 9-го Января	Предотвращение возникновения аварийных ситуаций, повышение надежности и качества предоставления услуг по водоотведению в связи со 100% износом сетей ливневой канализации, наличием множественных смещений стыков, трещин, аварийных перемычек	Невский район, Фрунзенский район	ПИР, СМР	2020	2021	2021	п
1.2.2	Реконструкция хозяйственно-бытового коллектора D=500 мм, территория производственной зоны "ОБУХОВО" по адресу: Грузовой пр. от ул. Софийской до пр. 9-го Января д.8 (КНС-1)	Предотвращение возникновения аварийных ситуаций, повышение надежности и качества предоставления услуг по водоотведению в связи со 100% износом сетей хозяйственно-бытовой канализации, наличием множественных смещений стыков, трещин, аварийных перемычек	Невский район, Фрунзенский район	ПИР, СМР	2022	2022	2022	п
Группа 1.3. Осуществление мероприятий, направленных на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности, качества и энергоэффективности объектов централизованных систем водоотведения, не включенных в прочие группы мероприятий								
Итого по программе								

Основные технические характеристики				Объемы инвестиций, тыс. руб.					Источники финансирования
наименование характеристики	единица измерения показателя	Значение показателя		Всего	в том числе по годам				
		до реализации мероприятия	после реализации мероприятия		2020 год	2021 год	2022 год	Итого на 2020-2022 гг.	
9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
-	-	-	-	131 682,05	56 039,59	12 368,63	63 273,83	131 682,05	-
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
a	-	-	-	131 682,05	56 039,59	12 368,63	63 273,83	131 682,05	-
протяженность	м	929,3	929,3	68 408,22	405,56	3 207,54	0,00	3 613,10	Амортизация, учтенная в тарифе
					1 498,25	0,00	0,00	1 498,25	Неиспользованная амортизация прошлых лет
					54 135,78	0	0,00	54 135,78	Кредиты
					0,00	9 161,09	0,00	9 161,09	Прочие средства
протяженность	м	1700,58	1700,58	63 273,83	0,00	0,00	3 825,97	3 825,97	Амортизация, учтенная в тарифе
					0,00	0,00	59 447,86	59 447,86	Прочие средства
-	-	-	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
-	-	-	-	131 682,05	56 039,59	12 368,63	63 273,83	131 682,05	-

График реализации мероприятий инвестиционной программы АО «ЭКОПРОМ» на 2020-2022 гг.

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Сроки реализации мероприятия	Срок ввода объектов, квартал, год	Объем ввода тыс. руб. без НДС			Ед. изм.	Объем ввода			
				2020	2021	2022		2020	2021	2022	2020-2022
1	Реконструкция ливневого коллектора D=900 мм 929,3 м	2020-2021	2021	56 039,59	12 368,63	-	м	761,28	168,02	-	929,30
2	Реконструкция хозяйственно-бытового коллектора D=500 мм 1700,58 м	2022	2022	-	-	63 273,83	м	-	-	1 700,58	1 700,58
ИТОГО				56 039,59	12 368,63	63 273,83		761,28	168,02	1 700,58	2 629,88

Плановый и фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения

Фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения, существующих на начало реализации инвестиционной программы АО «ЭКОПРОМ», представлен в таблице 1. Процент износа рассчитывается как отношение начисленной (накопленной) амортизации основных средств к полной учетной стоимости основных средств, умноженное на 100%. Расчет произведен в соответствии с данными бухгалтерского учета, принятого на предприятии.

Таблица 1. Фактический процент износа объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	По состоянию на 01.01.2020
1	Процент износа	100%

Плановый процент износа объектов централизованных систем водоотведения, рассчитанный на 2020-2022 годы с учетом изменений в течение реализации инвестиционной программы, представлен в таблице 2.

Реализация мероприятий: «Реконструкция ливневого коллектора D=900 мм» (пункт № 3.1 инвестиционной программы) и «Реконструкция хозяйственно-бытового коллектора D=500 мм» (пункт № 3.2 инвестиционной программы) приведет к снижению износа объектов централизованных систем водоотведения.

Таблица 2. Плановый процент износа объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Плановый процент износа по состоянию на 31 декабря, %		
		2020 года	2021 года	2022 года
1	Процент износа	18	5	9

Вместе с тем, величина планового процента износа может быть изменена по причине соответствующего внесения изменений в график реализации инвестиционной программы, в график финансирования, при изменении графика вводов (выбытия) объектов, а также при проведении переоценок стоимости основных средств.

Вышеуказанные изменения возможны при утверждении в установленном порядке корректировки инвестиционной программы.

**Источники финансирования инвестиционной программы
АО «ЭКОПРОМ» в сфере водоотведения на 2020-2022 гг.**

№ п/п	Источники финансирования	Объем инвестиций, тыс. руб. (без НДС)			
		Всего на 2020-2022 годы	в том числе по годам		
			2020 год	2021 год	2022 год
1	2	3	4	5	6
1	Собственные средства	8 937,32	1 903,81	3 207,54	3 825,97
1.1	Амортизация, учтенная в тарифе	7 439,07	405,56	3 207,54	3 825,97
1.2	Неиспользованная амортизация прошлых лет	1 498,25	1 498,25	0,00	0,00
2	Привлеченные средства	54 135,78	54 135,78	0,00	0,00
2.1	Кредиты	54 135,78	54 135,78	0,00	0,00
3	Бюджетное финансирование	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Прочие средства	68 608,95	0,00	9 161,09	59 447,86
	ИТОГО	131 682,05	56 039,59	12 368,63	63 273,83