



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

27.12.2017

№ 258

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Радько А.В., Денисов И.В., Илларионова Е.В., Власов А.А., Канивцов Р.А.

Повестка дня: 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 2018 год.

По обсуждаемому вопросу выступили: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Козлова О.А., Илларионова Е.В., Канивцов Р.А.

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявления и приложенные к ним расчетные и обосновывающие материалы от территориальных сетевых организаций для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявления территориальных сетевых организаций и приложенные к ним расчетные и обосновывающие материалы для выполнения анализа документов с целью определения экономической обоснованности и документального подтверждения расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год.

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности и документальном подтверждении расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год (далее – Заключение), получено.

На основании Заключения, выполненного Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного

обеспечения», экспертной группой Комитета по тарифам Санкт-Петербурга подготовлено заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом 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 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», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные территориальными сетевыми организациями, и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год, согласно приложению 5 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 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 протоколу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 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 протоколу.

3. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 к настоящему протоколу, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, установленные в пункте 1 приложения 2 к настоящему протоколу, 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 2018 год в зависимости из 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 протокола (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 протокола:

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

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):

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

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 протокола (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 протокола:

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

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.);

$P_{\text{ист 1}}$ – 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.).

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

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2018 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии

территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год, согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**



Г.Г.Сафаров



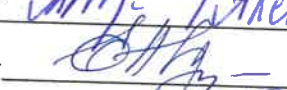
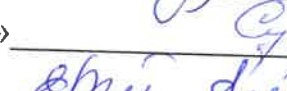
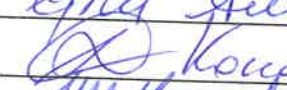

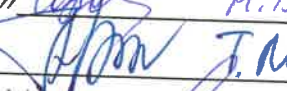

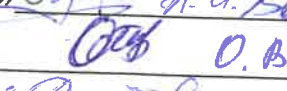
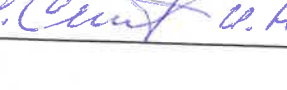




И.И.Бугославская

Д.А.Герасимов


О.А.Козлова
(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлен:

Зам. ГАО по тарифам	ООО «ИЖЭК»		Коробов С.В.
без. помощник ОПР	АО «КировТЭК»		Короткий А.В.
Генеральный директор	ЗАО «КСК»		Алшина З.А.
ЗГА по тарифам и организационным вопросам	АО «Курортэнерго»		Сидоров
Директор по эконом. мере	ПАО «Ленэнерго»		Алшина З.А.
Мат. служба	АО «ЛОМО»		Коробов А.С.
Матросова-Уткина-Иерика	АО «Морпорт СПб»		Иванов А.В.
Руководитель	ОАО «ОЭК»		Седухин Н.В.
Зам. директора по тарифам и финансам	АО «Оборонэнерго»		Гришин
Зам. ген. директора	ООО «РЭС»		Жуковская Е.С.
Юристоконсульт	ОАО «РЖД»		Болобайев А.И.
Зам. ген. директора	ООО «СП «Росэнерго»		Френко О.В.
Мат. служба по тарифам, КСО, КАО, Ленэнерго - упр. орг. части АО, СПбЭС	АО «СПб ЭС» (ДУ)		Стенакова
Матросова-Уткина-Иерика	АО «ЦЭК»		Стенакова

**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 2018 ГОД**

N п/п	Наименование мероприятия	Действуют в период с 01.01.2018 до 31.12.2018							
		Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2		НН		НН		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)	797	797	797	797	797	797		
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю, руб./кВт (C _{1.1})	381	381	381	381	381	381		
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с разделом IX Правил технологического присоединения, руб./кВт (C _{1.2})	416	416	416	416	416	416		
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	107	X	X	107	X		
2.2.	Строительство кабельных линий 10(6) кВ, руб./кВт (C ₃)	X	3 584	6 326	X	3 584	X		
2.3.	Строительство кабельных линий 0,4 кВ, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X		
2.4.	Ставки за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), руб./кВт (C ₅)	X	X	X	X	X	X	3 708	4 484

Примечание:

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2018 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала,	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), руб. на одно присоединение (С1)	СН2, НН	X	39420	
				СН2, НН	23370
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	СН2, НН	X	16050	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	СН2, НН	X	16050	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линии, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1X35	0,00	1 196 306
			СИП 3 1X50	0,00	1 216 507
			СИП 3 1X70	0,00	1 265 279
			СИП 3 1X95	0,00	1 326 229
			СИП 3 1X120	0,00	1 374 707
			СИП 2 3X70+1x70	0,00	642 039
			СИП 2 3X95+1x95	0,00	783 476
			СИП 2 3X120+1x95	0,00	869 009
			АСБ2л 3X70 (один кабель в траншее)	0,00	2 376 383
			АСБ2л 3X70 (два кабеля в траншее)	0,00	4 292 700
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	0,00	2 905 166
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	0,00	5 268 788
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	0,00	3 362 332
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	0,00	5 688 854
			АСБ2л 3X185 (один кабель в траншее)	0,00	3 465 987
			АСБ2л 3X185 (два кабеля в траншее)	0,00	6 362 332

АСБ2л 3Х185 (два кабеля в траншее)	0,00	6 371 768
АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 383 727
АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	0,00	2 905 146
АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	0,00	5 708 555
АПвПу2г 3(1Х70/50) (один кабель в траншее)	0,00	2 455 512
АПвПу2г 3(1Х70/50) (два кабеля в траншее)	0,00	4 438 766
АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	0,00	2 905 146
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	0,00	5 708 555
АПвПу2г 3(1Х150/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 322 462
АПвПу2г 3(1Х150/50) (два кабеля в траншее)	0,00	6 544 395
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 568 318
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	0,00	7 034 899
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	0,00	7 383 727
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	0,00	7 464 453
АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0,00	4 038 585
АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0,00	7 976 641
АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0,00	4 687 688
АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0,00	9 274 846
АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)	0,00	4 562 079
АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	0,00	6 386 908
АПвБШп 4Х150 (один кабель в траншее)	0,00	4 701 707
АПвБШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	0,00	6 582 388

ИИ

		АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	0,00	5 274 754
		АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	0,00	7 384 656
		АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	0,00	5 327 502
		АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 458 502
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 826
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	0,00	5 505 955
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 901
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	0,00	5 506 064
		АСБ2л 4Х185 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 976
		АСБ2л 4Х185 (два кабеля в траншее)	0,00	5 506 174
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	0,00	5 192 322
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 269 246
		КТП 1Х63	0,00	14 272
		КТП 1Х100	0,00	11 302
		КТП 1Х160	0,00	7 468
		КТП 1Х250	0,00	5 186
		КТП 1Х400	0,00	3 671
		КТП 1Х630	0,00	2 974
		КТП 1Х1000	0,00	2 365
		2КТП 2Х63	0,00	10 624
		2КТП 2Х100	0,00	8 133
		2КТП 2Х160	0,00	5 451
		2КТП 2Х250	0,00	3 861
		2КТП 2Х400	0,00	2 693
		2КТП 2Х630	0,00	2 178
		2КТП 2Х1000	0,00	3 791
		БКТП 1Х160	0,00	26 638
		БКТП 1Х100	0,00	41 463
		БКТП 1Х250	0,00	17 980
		БКТП 1Х400	0,00	25 362
		БКТП 1Х630	0,00	16 669
		БКТП 1Х1000	0,00	10 714
		БКТП 1Х1250	0,00	9 810
		БКТП 1Х1600	0,00	3 708
		БКТП 2Х100	0,00	30 918
		БКТП 2Х160	0,00	19 885
		СН2/ЛН		
5	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 (С-5)			

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2018 ГОД

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
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.	Акционерное общество «Морской порт Санкт-Петербург»	АО «Морпорт СПб»	7805025346	785050001
8.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
9.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	ООО «РЭС»	7814628982	781401001
11.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
13.	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
14.	Акционерное общество «Царскосельская энергетическая компания»	АО «ЦЭК»	7820015416	782001001

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2018 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2018 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	АО «Курортэнерго»	22 978,81
5.	ПАО «Ленэнерго»	2 970,09
6.	АО «ЛОМО»	0,00
7.	АО «Морпорт СПб»	0,00
8.	ОАО «ОЭК»	0,00
9.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
10.	ООО «РЭС»	0,00
11.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	0,00
12.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
13.	АО «СПб ЭС» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	0,00
14.	АО «ЦЭК»	8 405,60