



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

---

**ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ**

30.12.2016

№ 320

**Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Бугославская И.И., Герасимов Д.А., Громов Р.Е., 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., Солдатов А.В., Халикова Е.А.**

**Повестка дня: Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.**

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

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявление и приложенные к нему расчетные и обосновывающие материалы от открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (далее – ОАО «РЖД») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «РЖД» и приложенные к нему 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 ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год.

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности и документальном подтверждении расходов и прибыли ОАО «РЖД», формирующих плату за технологическое присоединение

к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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 установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 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», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные ОАО «РЖД», и заключение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, согласно приложению 4 к настоящему протоколу,

**правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «РЖД» для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в размере 36 531,58 тыс. руб.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год, с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальной зоне (районе) технологического присоединения № 2 согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

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

5. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 к настоящему протоколу и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД», установленные в пункте 1 приложения 1 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 ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), и для постоянной схемы электроснабжения.

6. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

где:

$C_1$  – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 2 и 3 настоящего 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:

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

где:

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

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

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

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

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 настоящего протокола:

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

где:

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

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

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

где:

$P_{ист 1}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение, связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего протокола), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего протокола, по первому независимому

источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.);

$R_{\text{ист } 2}$  - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя и (или) объектов электроэнергетики (кроме расходов на технологическое присоединение связанных с проведением мероприятий, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего протокола), определяемые с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных в пункте 3 настоящего протокола, по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных ОАО «РЖД» технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих заявителям – физическим лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

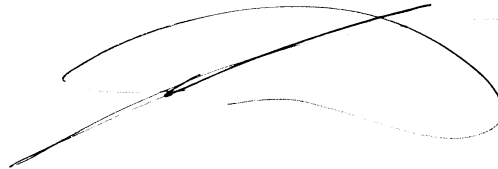
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

8. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Санкт-Петербурга на 2017 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке

присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «РЖД» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9. Определить выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2017 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» на 2017 год.

**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**

*против (письмо от 29.12.2016 г/и)*

**Р.Е.Громов**



**О.А.Козлова**

(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

ОАО «РЖД»



1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (С <sub>3</sub> )	6 298	12 596	11 767	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (С <sub>3</sub> )	X	X	X	X	6 298	12 596	11 767	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (С <sub>3</sub> )	X	X	X	4 254	7 136	14 272	13 438	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С <sub>4</sub> )	X	X	X	X	1 752	3 367	4 238	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

**Примечания:**

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



Приложение 2

к протоколу заседания правления  
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга  
от 30.12.2016 № 320

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «РОССИЙСКИЕ ЖЕЛЕЗНЫЕ ДОРОГИ»  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2  
НА 2017 ГОД**

на уровне напряжения ниже 35 кВ

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Размер стандартизированной тарифной ставки									
				с 01.01.2017 по 30.09.2017		с 01.10.2017 по 31.12.2017							
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт	не более 150 кВт	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт	свыше 150 кВт				
1	2	3	4	5	6	7	8						
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C <sub>1</sub> )	СН2, НН	X	818	818	818	818						818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (C <sub>1.1</sub> )	СН2, НН	X	451	451	451	451						451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C <sub>1.2</sub> )	СН2, НН	X	228	228	228	228						228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C <sub>1.3</sub> )	СН2, НН	X	42	42	42	42						42
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C <sub>1.4</sub> )	СН2, НН	X	97	97	97	97						97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C <sub>2</sub> )	СН2						124 214	248 427	0	248 427	0	248 427
								126 311	252 622	0	252 622	0	252 622
								131 375	262 750	0	262 750	0	262 750
								137 704	275 407	0	275 407	0	275 407
								142 737	285 474	0	285 474	0	285 474

НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327	0	133 327						
	СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698	0	162 698						
	СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460	0	180 460						
СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595	0	425 595						
	АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856	0	771 856						
	АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592	0	1 311 592						
	АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756	0	2 534 756						
	АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568	0	492 568						
	АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394	0	833 394						
	АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225	0	1 328 225						
	АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022	0	2 568 022						
	АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208	0	554 208						
	АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686	0	1 081 686						
	АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405	0	1 774 405						
	АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772	0	3 474 772						
	АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592	0	425 592						
	АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280	0	836 280						
	АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	1 484 215	0	1 484 215	0	1 484 215						
	АПвПу2г 3(1Х120/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 446 813	2 893 627	0	2 893 627	0	2 893 627						
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )											

СН2

АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
АПвПу2г 3(1Х120/70) (1 труба методом ГНБ)	786 699	1 573 397	0	1 573 397
АПвПу2г 3(1Х120/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 535 997	3 071 994	0	3 071 994
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	261 372	522 744	0	522 744
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	515 292	1 030 584	0	1 030 584
АПвПу2г 3(1Х185/50) (1 труба методом ГНБ)	871 471	1 742 943	0	1 742 943
АПвПу2г 3(1Х185/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 705 924	3 411 848	0	3 411 848
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
АПвПу2г 3(1Х240/50) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/50) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	546 756	1 093 512	0	1 093 512
АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772

АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
АПвБШп 4X150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
АПвБШп 4X185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
АПвБШп 4X240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
АПвБШп 4X240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
АПвБШп 4X240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
АСБ2л 4x185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
АСБ2л 4x185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
АСБ2л 4x185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
АСБ2л 4x185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915

НН

	НН	АСБ2л 4х240 (1 труба методом ГНБ)	721 371	1 442 742	0	1 442 742
		АСБ2л 4х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 398 515	2 797 030	0	2 797 030
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>1</sub> )	КТП 1Х63 туликовского типа	1 406	2 812	0	2 812
		КТП 1Х100 туликовского типа	676	1 352	0	1 352
		КТП 1Х160 туликовского типа	540	1 080	0	1 080
		КТП 1Х250 туликовского типа	372	744	0	744
		КТП 1Х400 туликовского типа	517	1 034	0	1 034
		КТП 1Х630 туликовского типа	302	603	0	603
		КТП 1Х1000 туликовского типа	224	448	0	448
		КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617	0	4 617
		КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974	0	2 974
		КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941	0	1 941
		КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347	0	1 347
		КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427	0	1 427
		КТП 1Х630 проходного типа	498	996	0	996
		КТП 1Х1000 проходного типа	382	764	0	764
		2КТП 2Х63	1 689	3 377	0	3 377
		2КТП 2Х100	1 089	2 178	0	2 178
		2КТП 2Х160	712	1 424	0	1 424
		2КТП 2Х250	509	1 018	0	1 018
		2КТП 2Х400	271	542	0	542
		2КТП 2Х630	345	690	0	690
2КТП 2Х1000	270	539	0	539		

				БКТП 1X160	1 503	3 006	0	3 006
				БКТП 1X100	2 334	4 679	0	4 679
				БКТП 1X250	1 015	2 029	0	2 029
				БКТП 1X400	1 431	2 862	0	2 862
				БКТП 1X630	941	1 881	0	1 881
				БКТП 1X1000	605	1 209	0	1 209
				БКТП 1X1250	554	1 107	0	1 107
				БКТП 2X100	1 745	3 489	0	3 489
				БКТП 2X160	1 122	2 244	0	2 244
				БКТП 2X250	759	1 517	0	1 517
				БКТП 2X400	688	1 375	0	1 375
				БКТП 2X630	452	903	0	903
				БКТП 2X1000	342	683	0	683
				БКТП 2X1250	347	693	0	693
				БКТП 2X1600	277	554	0	554
				БКРТП 2X1000	1 386	2 771	0	2 771
				БКРТП 2X1250	1 031	2 062	0	2 062
				БКРТП 4X1000	671	1 341	0	1 341
				БКРТП 4X1250	520	1 040	0	1 040
				РТП 4X1250	593	1 185	0	1 185
		СН2/НН						

**Примечания:**

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

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2017 ГОД**

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