ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

30.12.2016 № **295-р**

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2016 № 321:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» (далее - ЗАО «Курортэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 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 распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» 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 распоряжению.

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

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

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

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

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

где:

C_1 – ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), установленная в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения (руб./кВт);

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

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

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 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 ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

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

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 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 границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ЗАО «Курортэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

8. Определить выпадающие доходы ЗАО «Курортэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2017 год в объеме 22 988,46 тыс. руб.,

размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ЗАО «Курортэнерго» на 2017 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ЗАО «Курортэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2017.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2017 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 431-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год».

11. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2017, но не ранее дня его официального опубликования.

Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга **Д.В.Коптин**

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО» НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 2017 ГОД

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Действуют в период с 01.01.2017 до 30.09.2017							Действуют в период с 01.10.2017 до 31.12.2017						
		Уровень напряжения в точке присоединения							Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН				СН2			НН			
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя							Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя						
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт	до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в") руб/кВт (C_1)	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (C_{11})	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C_{12})	228	228	228	228	228	228	228	228	228	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_{13})	42	42	42	42	42	42	42	42	42	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 ($C_{1.4}$)	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	6 404	12 807	11 936	X	X	X	X	X	12 807	11 936	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	X	6 404	12 807	11 966	X	X	X	X	X	12 807	11 966
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт (C_3)	X	X	X	4 293	7 279	14 549	13 682	X	X	X	X	X	14 549	13 682
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	X	X	X	X	1 752	3 367	4 238	X	X	X	X	X	3 367	4 238

Примечания:

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

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ЗАКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «КУРОРТЭНЕРГО» НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА 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
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_1)	СН2, НН	Х	818	818	818	818
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт ($C_{1.1}$)	СН2, НН	Х	451	451	451	451
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт ($C_{1.2}$)	СН2, НН	Х	228	228	228	228
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт ($C_{1.3}$)	СН2, НН	Х	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 ($C_{1.4}$)	СН2, НН	Х	97	97	97	97
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	СИП 3 1Х35	124 214	248 427	0	248 427
			СИП 3 1Х50	126 311	252 622	0	252 622
			СИП 3 1Х70	131 375	262 750	0	262 750
			СИП 3 1Х95	137 704	275 407	0	275 407
			СИП 3 1Х120	142 737	285 474	0	285 474

		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327	0	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698	0	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460	0	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C_3)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	212 797	425 595	0	425 595
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856	0	771 856
			АСБ2л 3Х120 (1 труба методом ГНБ)	655 796	1 311 592	0	1 311 592
			АСБ2л 3Х120 (2 трубы методом ГНБ)	1 267 378	2 534 756	0	2 534 756
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	246 284	492 568	0	492 568
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394	0	833 394
			АСБ2л 3Х150 (1 труба методом ГНБ)	644 112	1 328 225	0	1 328 225
			АСБ2л 3Х150 (2 трубы методом ГНБ)	1 284 011	2 568 022	0	2 568 022
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	277 104	554 208	0	554 208
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	540 843	1 081 686	0	1 081 686
			АСБ2л 3Х240 (1 труба методом ГНБ)	887 203	1 774 405	0	1 774 405
			АСБ2л 3Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 737 386	3 474 772	0	3 474 772
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	212 796	425 592	0	425 592
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	418 140	836 280	0	836 280
			АПвПу2г 3(1Х120/50) (1 труба методом ГНБ)	742 108	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

		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

		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326	0	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656	0	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781	0	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293	0	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730	0	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822	0	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224	0	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914	0	1 664 914
			АПвБбШп 4Х240 (1 труба методом ГНБ)	698 546	1 397 091	0	1 397 091
			АПвБбШп 4Х240 (2 трубы методом ГНБ)	1 352 878	2 705 756	0	2 705 756
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143	0	576 143
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600	0	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149	0	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009	0	1 452 009
			АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	288 083	576 165	0	576 165
			АСБ2л 4х185 (два кабеля в траншее)	403 316	806 632	0	806 632
			АСБ2л 4х185 (1 труба методом ГНБ)	669 381	1 338 761	0	1 338 761
			АСБ2л 4х185 (2 трубы методом ГНБ)	1 294 547	2 589 094	0	2 589 094
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654	0	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915	0	1 064 915

		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 (C_4)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812	0	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352	0	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080	0	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744	0	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034	0	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603	0	603
			КТП 1Х1000 тупикового 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

		СН2/НН	БКТП 1Х160	1 503	3 006	0	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679	0	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029	0	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862	0	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881	0	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209	0	1 209
			БКТП 1Х1250	554	1107	0	1 107
			БКТП 2Х100	1 745	3 489	0	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244	0	2 244
			БКТП 2Х250	759	1 517	0	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375	0	1 375
			БКТП 2Х630	452	903	0	903
			БКТП 2Х1000	342	683	0	683
			БКТП 2Х1250	347	693	0	693
			БКТП 2Х1600	277	554	0	554
			БКРТП 2Х1000	1 386	2 771	0	2 771
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062	0	2 062
			БКРТП 4Х1000	671	1 341	0	1 341
			БКРТП 4Х1250	520	1 040	0	1 040
			РТП 4Х1250	593	1 185	0	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.

2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.

3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям закрытого акционерного общества «Курортэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

Приложение 3
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 30.12.2016 № 295-р

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	На севере: по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста. На востоке: по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского. На юге: по р. Нева от моста Александра Невского до Обводного канала, далее по нечетной стороне Обводного канала от моста Александра Невского до р. Екатерингофка. На западе: 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»)).