



**ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ**

ОКУД

25.12.2015

№ **437-р**

**Об установлении платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 25.12.2015 № 917:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ПАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням

напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя с разбивкой стоимости по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении, в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 1 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя в территориальных зонах (районах) технологического присоединения:

- № 1 согласно приложению 3 к настоящему распоряжению;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему распоряжению.

3. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему распоряжению.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пункте 1 приложения 1 и пункте 1 приложения 2 к настоящему распоряжению, и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пункте 1 приложения 3 и пункте 1 приложения 4 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 ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

где:

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

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

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 ПАО «Ленэнерго» на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

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

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

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 5 настоящего распоряжения:

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

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ПАО «Ленэнерго» 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 ПАО «Ленэнерго» 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 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 ПАО «Ленэнерго» технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» 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 ПАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2016 год для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 466,1 рублей (без учета налога на добавленную стоимость) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства

на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ПАО «Ленэнерго» составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

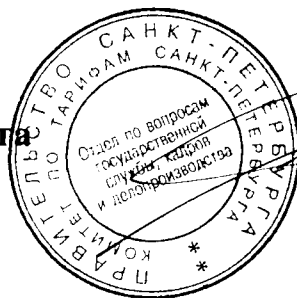
8. Признать размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение всего планового объема мощности от присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2016 год в объеме 8 375,64 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ПАО «Ленэнерго» от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 8 031,19 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии ПАО «Ленэнерго» на 2016 год.

9. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1, 2, 5, 6, 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2016.

10. Признать утратившим силу с 01.01.2016 распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2014 № 626-р «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2015 год».

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

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1
НА 2016 ГОД**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения						
		СН2			НН			
		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
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (C ₁)	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (C _{1.1})	514	514	514	514	514	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	172	172	172	172	172	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	66	66	66	66	66	66	66

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 ₁₄)	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6 981	13 961	13 038	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6 981	13 961	13 038
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4 729	7 908	15 807	14 888
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	1 924	3 693	4 649

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №2
НА 2016 ГОД**

№ п/п		Наименование ставок, наименование мероприятий		Уровень напряжения в точке присоединения				
				СН2			НН	
				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)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб/кВт (C ₁)	875	875	875	875	875	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт (C _{1.1})	514	514	514	514	514	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (C _{1.2})	172	172	172	172	172	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (C _{1.3})	66	66	66	66	66	66	66

1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (C _{1.4})	123	123	123	123	123	123	123
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X	X	X	X	X	X	X
3.1	Строительство кабельных линий, руб./кВт (C ₃)	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	6404	12807	11956	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6404	12807	11956
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	4318	7259	14509	13661
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	1775	3403	4285

Примечания:

1. Ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» и заявителя.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий, указанной в пункте 3.1.1, включены все затраты публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
6. Ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА 2016 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	Х	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	Х	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	Х	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	Х	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	СН2, НН	Х	123	123
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1Х35	135 015	270 029
			СИП 3 1Х50	137 295	274 589
			СИП 3 1Х70	142 799	285 598
			СИП 3 1Х95	149 678	299 355
			СИП 3 1Х120	155 149	310 298

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	НН	СИП 2 3Х70+1х70	72 461	144 921
			СИП 2 3Х95+1х95	88 423	176 846
			СИП 2 3Х120+1х95	98 076	196 152
		СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	262 190	524 380
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	409 908	813 815
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	651 052	1 302 104
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	685 211	1 370 421
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 096 337	2 192 674
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	733 889	1 467 777
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1 174 222	2 348 443
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	810 810	1 621 620
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 297 296	2 594 592
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	363 235	726 470
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	374 353	748 705
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	420 109	840 217
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	588 152	1 176 304
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	646 321	1 292 642
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904 850	1 809 699

			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313 134	626 267
			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438 372	876 774
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563 668	1 127 336
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789 135	1 578 270
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413 416	826 831
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	578 782	1 157 563
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	CH2/HH	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	735	1 470
			КТП 1Х160 тупикового типа	587	1 174
			КТП 1Х250 тупикового типа	405	809
			КТП 1Х400 тупикового типа	562	1 124
			КТП 1Х630 тупикового типа	328	655
			КТП 1Х1000 тупикового типа	244	487
			КТП 1Х63 проходного типа	2 509	5 018
			КТП 1Х100 проходного типа	1 617	3 233
			КТП 1Х160 проходного типа	1 055	2 110
			КТП 1Х250 проходного типа	732	1 464
			КТП 1Х400 проходного типа	776	1 551
			КТП 1Х630 проходного типа	542	1 083
			КТП 1Х1000 проходного типа	415	830
			2КТП 2Х63	1 836	3 671
			2КТП 2Х100	1 184	2 367
			2КТП 2Х160	774	1 548
			2КТП 2Х250	554	1 107
			2КТП 2Х400	295	589
			2КТП 2Х630	375	750
			2КТП 2Х1000	293	586
			БКТП 1Х100	1 634	3 267
			БКТП 1Х160	2 543	5 086
			БКТП 1Х250	1 003	2 205
			БКТП 1Х400	1 556	3 111
			БКТП 1Х630	1 023	2 045
			БКТП 1Х1000	657	1 314
			БКТП 2Х100	1 896	3 792
			БКТП 2Х160	1 220	2 439

			БКТП 2Х250	825	1 649
			БКТП 2Х400	748	1 495
			БКТП 2Х630	491	982
			БКТП 2Х1000	371	742
			БКТП 2Х1250	377	753
			БКТП 2Х1600	301	602
			БКРТП 2Х1250	1121	2 241
			РТП 4Х1250	644	1 288

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго», указанные в п. 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 публичного акционерного общества «Ленэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЛЕНЭНЕРГО»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА 2016 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения	Вид (тип) используемого материала, тип оборудования, способ выполнения работ	Тарифная ставка	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (С ₁)	СН2, НН	X	875	875
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН2, НН	X	514	514
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН2, НН	X	172	172
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН2, НН	X	66	66
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С _{1.4})	СН2, НН	X	123	123
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1X35	124 214	248 427
			СИП 3 1X50	126 311	252 622
			СИП 3 1X70	131 375	262 750
			СИП 3 1X95	137 704	275 407
			СИП 3 1X120	142 737	285 474

		НН	СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327
			СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698
			СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С ₃)	СН2	АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	241 205	482 410
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385 928	771 856
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	251 022	502 045
			АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416 697	833 394
			АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	374 340	748 680
			АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	598 944	1 197 888
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	630 369	1 260 737
			АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1 008 590	2 017 179
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	675 151	1 350 301
			АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1 080 241	2 160 482
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745 945	1 491 890
			АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1 193 512	2 387 024
		НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
			АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
			АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
			АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
			АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
			АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
			АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
			АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914
			АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	288 072	576 143

			АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	403 300	806 600
			АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	518 575	1 037 149
			АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	726 005	1 452 009
			АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	380 327	760 654
			АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	532 458	1 064 915
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН	КТП 1Х63 тупикового типа	1 406	2 812
			КТП 1Х100 тупикового типа	676	1 352
			КТП 1Х160 тупикового типа	540	1 080
			КТП 1Х250 тупикового типа	372	744
			КТП 1Х400 тупикового типа	517	1 034
			КТП 1Х630 тупикового типа	302	603
			КТП 1Х1000 тупикового типа	224	448
			КТП 1Х63 проходного типа	2 309	4 617
			КТП 1Х100 проходного типа	1 487	2 974
			КТП 1Х160 проходного типа	971	1 941
			КТП 1Х250 проходного типа	674	1 347
			КТП 1Х400 проходного типа	714	1 427
			КТП 1Х630 проходного типа	498	996
			КТП 1Х1000 проходного типа	382	764
			2КТП 2Х63	1 689	3 377
			2КТП 2Х100	1 089	2 178
			2КТП 2Х160	712	1 424
			2КТП 2Х250	509	1 018
			2КТП 2Х400	271	542
			2КТП 2Х630	345	690
			2КТП 2Х1000	270	539
			БКТП 1Х160	1 503	3 006
			БКТП 1Х100	2 334	4 679
			БКТП 1Х250	1 015	2 029
			БКТП 1Х400	1 431	2 862
			БКТП 1Х630	941	1 881
			БКТП 1Х1000	605	1 209
			БКТП 2Х100	1 745	3 489
			БКТП 2Х160	1 122	2 244
			БКТП 2Х250	759	1 517
			БКТП 2Х400	688	1 375

			БКТП 2Х630	452	903
			БКТП 2Х1000	342	683
			БКТП 2Х1250	347	693
			БКТП 2Х1600	277	554
			БКРТП 2Х1250	1 031	2 062
			РТП 4Х1250	593	1 185

Примечания:

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

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 ГОД**

№ п/п	Территориальные зоны (районы) технологического присоединения	Описание границ территориальных зон (районов) технологического присоединения
1	№ 1	<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»)).