



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

ул. Садовая, д.14/52, лит.А, Санкт-Петербург, 191023, тел. (812) 576-2150, факс (812) 576-2160

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

25.12.2015

№ 913

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., Елфимов А.А., 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 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 открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») (далее – ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)) для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (вх. от 28.10.2015 № 01-14-4655/15-0-0).

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (исх. от 30.10.2015 № 01-14-4222/15-0-0).

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности

и документарном подтверждении расходов и прибыли ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год (далее – Заключение), получено (вх. от 15.12.2015 № 01-14-5393/15-0-0).

На основании Заключения, выполненного Санкт-Петербургским государственным бюджетным учреждением «Центр тарифно-экспертного обеспечения», экспертной группой Комитета по тарифам Санкт-Петербурга подготовлено заключение об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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», 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на территории Санкт-Петербурга на 2016 год, согласно приложению 6 к настоящему протоколу,

правление приняло решение:

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 23 668,96 тыс. руб.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал

«Северо-Западный») 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 протоколу;
- № 2 согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 протоколу;
- № 2 согласно приложению 4 к настоящему протоколу.

4. Ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пунктах 1 и 2 настоящего протокола, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 5.

5. Ставка за единицу максимальной мощности, установленная в пункте 1 приложения 1 и приложения 2 к настоящему протоколу и стандартизированная тарифная ставка для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»), установленные в пункте 1 приложения 3 и приложения 4 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 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:

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

где:

$k_{изм.}^{cm.}$ - 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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:

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

где:

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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:

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

где:

$P_{\text{ист 1}}$ - 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») технических условий (руб.).

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») 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 границы участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

9. 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 0,47 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») от присоединения указанных энергопринимающих устройств на 2016 год в объеме 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуг

по передаче электрической энергии ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный») на 2016 год.

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



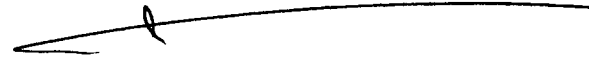
Д.В.Коптин

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



Г.Г.Сафаров

И.И.Бугославская



Д.А.Герасимов

Р.Е.Громов



О.А.Козлова

(Совещательный голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга согласен:

Согласен
Зам. директора по
экономики и финансам

ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Северо-Западный»)

Сергей Н. В. Соловьев

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})	115	115	115	115	115	115	115	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X		X		X		X	
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	X		X		X		X	
3.1	строительство кабельных линий	X		X		X		X	
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X		X		X	
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X		X	6290	X	11748
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X		X		X	7124	X	13413
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X		X		X		X	4184

Примечания:

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

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})	115	115	115	115	115	115	115	115	115
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	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
3.1	строительство кабельных линий	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3.1.1	строительство кабельных линий, руб./кВт	5770	11540	10774	X	X	X	X	X	X
3.1.2	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	5770	11540	10774	10774	10774
3.1.3	строительство кабельных линий, руб./кВт	X	X	X	X	6540	13072	12309	12309	12309
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт	X	X	X	X	1775	3403	4285	4285	4285

Примечания:

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2016 ГОД
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ**

№ п/п	Наименование стандартизованных тарифных ставок, наименования 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	6	7
1	Стандартизованная 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)	СН ₂ , НН	X	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	72	72
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН ₂ , НН	X	39	39

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	115	115
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (C ₂)	СН1, СН2	СИП 3 1X35	135015	270 029
			СИП 3 1X50	137295	274 589
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (C ₃)	НН	СИП 3 1X70	142799	285 598
			СИП 3 1X95	149678	299 355
			СИП 3 1X120	155149	310 298
			СИП 2 3X70+1x70	72461	144 921
			СИП 2 3X95+1x95	88423	176 846
		СИП 2 3X120+1x95	98076	196 152	
		СН2	АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	262190	524 380
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419504	839 008
			АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	409908	813 815
			АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	651052	1 302 104
АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	685211		1 370 421		
СН2	АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1096337	2 192 674		
	АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	733889	1 467 777		
СН2	АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1174222	2 348 443		

		АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	810810	1 621 620
		АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1297296	2 594 592
		АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	363235	726 470
		АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	508529	1 017 058
		АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	374353	748 705
		АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	524094	1 048 187
		АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	646321	1 292 642
		АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	904850	1 809 699
	НН	АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	313134	626 267
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	438372	876 774
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	563668	1 127 336
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	789135	1 578 270
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	413416	826 831
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	5578782	1 157 563
		КТП 1Х63 туликового типа	1406	2 812
		КТП 1Х100 туликового типа	735	1 470
		КТП 1Х160 туликового типа	587	1 174
		КТП 1Х250 туликового типа	405	809
		КТП 1Х400 туликового типа	562	1 124
		КТП 1Х630 туликового типа	328	655
		КТП 1Х1000 туликового типа	244	487
		КТП 1Х63 проходного типа	2509	5 018
		КТП 1Х100 проходного типа	1617	3 233
		КТП 1Х160 проходного типа	1055	2 110
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт (С ₄)	СН2/НН		

			КТП 1X250 проходного типа	732	1 464
			КТП 1X400 проходного типа	776	1 551
			КТП 1X630 проходного типа	542	1 083
			КТП 1X1000 проходного типа	415	830
			2КТП 2X63	1836	3 671
			2КТП 2X100	1184	2 367
			2КТП 2X160	774	1 548
			2КТП 2X250	554	1 107
			2КТП 2X400	295	589
			2КТП 2X630	375	750
			2КТП 2X1000	293	586
			БКТП 1X100	1634	3 267
			БКТП 1X160	2543	5 086
			БКТП 1X250	1003	2 205
			БКТП 1X400	1556	3 111
			БКТП 1X630	1023	2 045
			БКТП 1X1000	657	1 314
			БКТП 2X100	1896	3 792
			БКТП 2X160	1220	2 439
			БКТП 2X250	825	1 649
			БКТП 2X400	748	1 495
			БКТП 2X630	491	982
			БКТП 2X1000	371	742
			БКТП 2X1250	377	753
			БКТП 2X1600	301	602
			БКТП 2X1250	1121	2 241
			РТП 4X1250	644	1 288

Примечания:

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

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»
ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2 НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА 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	6	7
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)	СН ₂ , НН	X	332	332
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С _{1.1})	СН ₂ , НН	X	106	106
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С _{1.2})	СН ₂ , НН	X	72	72
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С _{1.3})	СН ₂ , НН	X	39	39
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})	СН ₂ , НН	X	115	115

2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С ₂)	СН2	СИП 3 1Х35	124214	248 427		
			СИП 3 1Х50	126311	252 622		
			СИП 3 1Х70	131375	262 750		
			СИП 3 1Х95	137704	275 407		
			СИП 3 1Х120	142737	285 474		
			СИП 2 3Х70+1х70	66664	133 327		
		НН	СИП 2 3Х95+1х95	81349	162 698		
			СИП 2 3Х120+1х95	90230	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)	241205	482 410
					АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	385928	771 856
					АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	251022	502045
					АСБ2л 3Х150 (два кабеля в траншее)	416697	833394
					АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	374340	748 680
					АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	598944	1 197 888
АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	630369				1 260 737		
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	1008590				2 017 179		
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	675151				1 350 301		
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	1080241				2 160 482		
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	745945				1 491 890		
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	1193512				2 387 024		
НН	АПвБШп 4Х120 (один кабель в траншее)				334163	668 326	
	АПвБШп 4Х120 (два кабеля в траншее)				467828	935 656	

			<p>АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)</p> <p>АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)</p> <p>АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)</p> <p>АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</p> <p>АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</p>	<p>344391</p> <p>482147</p> <p>594612</p> <p>832457</p> <p>288072</p> <p>403300</p> <p>518575</p> <p>726005</p> <p>380327</p> <p>532458</p>	<p>688 781</p> <p>964 293</p> <p>1 189 224</p> <p>1 664 914</p> <p>576 143</p> <p>806 600</p> <p>1 037 149</p> <p>1 452 009</p> <p>760 654</p> <p>1 064 915</p>
4	<p>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С₄)</p>	СН2/НН	<p>КТП 1Х100 туликового типа</p> <p>КТП 1Х160 туликового типа</p> <p>КТП 1Х250 туликового типа</p> <p>КТП 1Х400 туликового типа</p> <p>КТП 1Х630 туликового типа</p> <p>КТП 1Х1000 туликового типа</p> <p>КТП 1Х63 проходного типа</p> <p>КТП 1Х100 проходного типа</p> <p>КТП 1Х160 проходного типа</p> <p>КТП 1Х250 проходного типа</p> <p>КТП 1Х400 проходного типа</p> <p>КТП 1Х630 проходного типа</p> <p>КТП 1Х1000 проходного типа</p> <p>2КТП 2Х63</p> <p>2КТП 2Х100</p> <p>2КТП 2Х160</p> <p>2КТП 2Х250</p> <p>2КТП 2Х400</p> <p>2КТП 2Х630</p>	<p>676</p> <p>540</p> <p>372</p> <p>517</p> <p>302</p> <p>224</p> <p>2309</p> <p>1487</p> <p>971</p> <p>674</p> <p>714</p> <p>498</p> <p>382</p> <p>1689</p> <p>1089</p> <p>712</p> <p>509</p> <p>271</p> <p>345</p>	<p>1352</p> <p>1080</p> <p>744</p> <p>1034</p> <p>603</p> <p>448</p> <p>4617</p> <p>2974</p> <p>1941</p> <p>1347</p> <p>1427</p> <p>996</p> <p>764</p> <p>3377</p> <p>2178</p> <p>1424</p> <p>1018</p> <p>542</p> <p>690</p>

		2КТП 2Х1000	270	539
		БКТП 1Х160	1503	3006
		БКТП 1Х100	2334	4679
		БКТП 1Х250	1015	2029
		БКТП 1Х400	1431	2862
		БКТП 1Х630	941	1881
		БКТП 1Х1000	605	1209
		БКТП 2Х100	1745	3 489
		БКТП 2Х160	1122	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	1031	2 062
		РТП 4Х1250	593	1 185

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого общества «Оборонэнерго», 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 открытого общества «Оборонэнерго», 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 открытого общества «Оборонэнерго» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого общества «Оборонэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в ценах 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	<p><u>На севере:</u> по р. Большая Невка, далее р. Нева до Литейного моста.</p> <p><u>На востоке:</u> по р. Нева от Литейного моста до моста Александра Невского.</p> <p><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.</p> <p><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.</p>
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»)).