



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

№ 916

**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 «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы.**

**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 «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» (далее – ОАО «ОЭК») для установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы (вх. от 30.10.2015 № 01-14-4711/15-0-0).

Комитет по тарифам Санкт-Петербурга направил в Санкт-Петербургское государственное бюджетное учреждение «Центр тарифно-экспертного обеспечения» заявление ОАО «ОЭК» 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 «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы (исх. от 05.11.2015 № 01-14-4283/15-0-0).

Заключение экспертной группы Санкт-Петербургского государственного бюджетного учреждения «Центр тарифно-экспертного обеспечения» об экономической обоснованности и документарном подтверждении расходов и прибыли ОАО «ОЭК», формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы (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 «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы.

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 «ОЭК», и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы, согласно приложению 4 к настоящему протоколу,

**правление приняло решение:**

1. Признать экономически обоснованной годовую необходимую валовую выручку ОАО «ОЭК» для осуществления технологического присоединения

к электрическим сетям на территории Санкт-Петербурга на 2016 год в размере 91 938,25 тыс. руб.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы 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 «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы, 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 «ОЭК», установленные в пунктах 1 и 2 настоящего протокола, подлежат применению в границах территориальных зон (района) технологического присоединения согласно приложению 5 к настоящему протоколу.

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 «ОЭК», 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 «ОЭК» на территории Санкт-Петербурга на 2015-2016 годы в зависимости от способа технологического присоединения:

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

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

где:

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

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

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

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

где:

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

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

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

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

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных

трансформаторных подстанций (РТП), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 6 настоящего протокола:

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

где:

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

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

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

где:

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

7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ОЭК» 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 «ОЭК» 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 «ОЭК» 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 «ОЭК» 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 0,00 тыс. руб. и соответствующие выпадающие доходы ОАО «ОЭК» 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 «ОЭК» на 2016 год.

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



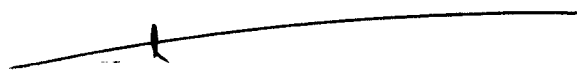
**Д.В.Коптин**

**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:

Руководитель РЭД ОАО «ОЭК» Александр А.И.

Приложение 1  
к протоколу заседания  
правления Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга  
от 25.12.2015 № 9/6

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 кВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 кВт  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ №1  
НА 2015-2016 ГОДЫ**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения						ИН
		СН2			СН1			
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	4	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 (С <sub>1</sub> )	266	266	266	266	266	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	30	30	30	30	30	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	68	68	68	68	68	68	68
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	76	76	76	76	76	76	76
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и	92	92	92	92	92	92	92





**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НИЖЕ 35 КВ И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 8900 КВТ  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2  
НА 2015-2016 ГОДЫ**

№ п/п	Наименование ставок, наименование мероприятий	Уровень напряжения в точке присоединения							
		СН2				НН			
		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 (С <sub>1</sub> )	266	266	266	266	266	266	266	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	30	30	30	30	30	30	30	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	68	68	68	68	68	68	68	
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	76	76	76	76	76	76	76	
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация	92	92	92	92	92	92	92	



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1  
НА 2015-2016 ГОДЫ**

**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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	68	68
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	76	76
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	92	92
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	СИП 3 1X35	135 015	270 029
			СИП 3 1X50	137 295	274 589
			СИП 3 1X70	142 799	285 598
			СИП 3 1X95	149 678	299 355
			СИП 3 1X120	155 149	310 298

3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С <sub>3</sub> )	НН	СИП 2 3X70+1x70	72 461	144 921				
			СИП 2 3X95+1x95	88 423	176 846				
			СИП 2 3X120+1x95	98 076	196 152				
		СН2		АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	АСБ2л 3X120	262 190	524 380		
					АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	419 504	839 008		
					АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	409 908	813 815		
				АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	651 052	1 302 104			
				АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	685 211	1 370 421			
				АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	1 096 337	2 192 674			
				АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	733 889	1 467 777			
				АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	1 174 222	2 348 443			
				АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	810 810	1 621 620			
				АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	1 297 296	2 594 592			
				НН		АПвБ6Шп 4X120 (один кабель в траншее)	АПвБ6Шп 4X120	363 235	726 470
							АПвБ6Шп 4X120 (два кабеля в траншее)	508 529	1 017 058
						АПвБ6Шп 4X150 (один кабель в траншее)	АПвБ6Шп 4X150	374 353	748 705
							АПвБ6Шп 4X150 (два кабеля в траншее)	524 094	1 048 187
		АПвБ6Шп 4X185 (один кабель в траншее)	АПвБ6Шп 4X185			420 109	840 217		
			АПвБ6Шп 4X185 (два кабеля в траншее)			588 152	1 176 304		
			АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)			646 321	1 292 642		

			<table border="1"> <tr> <td>А1вБШп 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td>904 850</td> <td>1 809 699</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)</td> <td>313 134</td> <td>626 267</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)</td> <td>438 372</td> <td>876 774</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)</td> <td>563 668</td> <td>1 127 336</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)</td> <td>789 135</td> <td>1 578 270</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)</td> <td>413 416</td> <td>826 831</td> </tr> <tr> <td>АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)</td> <td>578 782</td> <td>1 157 563</td> </tr> </table>	А1вБШп 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																																																												
А1вБШп 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 <sub>4</sub> )	СН2/НН	<table border="1"> <tr> <td>КТП 1Х63 туликового типа</td> <td>1 406</td> <td>2 812</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х100 туликового типа</td> <td>735</td> <td>1 470</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х160 туликового типа</td> <td>587</td> <td>1 174</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х250 туликового типа</td> <td>405</td> <td>809</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х400 туликового типа</td> <td>562</td> <td>1 124</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х630 туликового типа</td> <td>328</td> <td>655</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х1000 туликового типа</td> <td>244</td> <td>487</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х63 проходного типа</td> <td>2 509</td> <td>5 018</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х100 проходного типа</td> <td>1 617</td> <td>3 233</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х160 проходного типа</td> <td>1 055</td> <td>2 110</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х250 проходного типа</td> <td>732</td> <td>1 464</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х400 проходного типа</td> <td>776</td> <td>1 551</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х630 проходного типа</td> <td>542</td> <td>1 083</td> </tr> <tr> <td>КТП 1Х1000 проходного типа</td> <td>415</td> <td>830</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х63</td> <td>1 836</td> <td>3 671</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х100</td> <td>1 184</td> <td>2 367</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х160</td> <td>774</td> <td>1 548</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х250</td> <td>554</td> <td>1 107</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х400</td> <td>295</td> <td>589</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х630</td> <td>375</td> <td>750</td> </tr> <tr> <td>2КТП 2Х1000</td> <td>293</td> <td>586</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х100</td> <td>1 634</td> <td>3 267</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х160</td> <td>2 543</td> <td>5 086</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х250</td> <td>1 003</td> <td>2 205</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х400</td> <td>1 556</td> <td>3 111</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х630</td> <td>1 023</td> <td>2 045</td> </tr> <tr> <td>БКТП 1Х1000</td> <td>657</td> <td>1 314</td> </tr> </table>	КТП 1Х63 туликового типа	1 406	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	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
КТП 1Х63 туликового типа	1 406	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	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
				БКТП 2Х1250	1121	2 241
				РТП 4Х1250	644	1 288

**Примечания:**

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пункте 1 настоящего приложения, установлены в ценах периода регулирования и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ», указанные в пунктах 2 - 4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих 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 «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»  
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2  
НА 2015-2016 ГОДЫ**

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 <sub>1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	266	266
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, руб./кВт (С <sub>1.1</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	30	30
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, руб./кВт (С <sub>1.2</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	68	68
1.3	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств, руб./кВт (С <sub>1.3</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	76	76
1.4	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение "включено"), руб./кВт (С <sub>1.4</sub> )	СН <sub>2</sub> , НН	X	92	92
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км (С <sub>2</sub> )	СН <sub>2</sub>	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



				СИП 2 3Х70+1х70	66 664	133 327
		НН		СИП 2 3Х95+1х95	81 349	162 698
				СИП 2 3Х120+1х95	90 230	180 460
				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
		СН2		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
				АПвБ6Шп 4Х120 (один кабель в траншее)	334 163	668 326
				АПвБ6Шп 4Х120 (два кабеля в траншее)	467 828	935 656
				АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	344 391	688 781
				АПвБ6Шп 4Х150 (два кабеля в траншее)	482 147	964 293
				АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	386 365	772 730
				АПвБ6Шп 4Х185 (два кабеля в траншее)	540 911	1 081 822
				АПвБ6Шп 4Х240 (один кабель в траншее)	594 612	1 189 224
				АПвБ6Шп 4Х240 (два кабеля в траншее)	832 457	1 664 914

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов  
на строительство кабельных линий электропередачи, руб./км (С<sub>3</sub>)

				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
				КТП 1Х63 туликового типа	1 406	2 812
				КТП 1Х100 туликового типа	676	1 352
				КТП 1Х160 туликового типа	540	1 080
				КТП 1Х250 туликового типа	372	744
				КТП 1Х400 туликового типа	517	1 034
				КТП 1Х630 туликового типа	302	603
				КТП 1Х1000 туликового 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
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций, руб./кВт (С <sub>4</sub> )		СН2/НН			

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

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2015-2016 ГОДЫ**

№ 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 Невка 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»)).