



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

окуд

28.12.2012№ 620-р

**Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Ленэнерго»
на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 08.04.2005 № 130-э «Об утверждении Регламента рассмотрения дел об установлении тарифов и (или) их предельных уровней на электрическую (тепловую) энергию (мощность) и на услуги, оказываемые на оптовом и розничных рынках электрической (тепловой) энергии (мощности)», приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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 28.12.2012 № 1415:

1. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Ленэнерго» (далее – ОАО «Ленэнерго») на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 1;
- № 2 согласно приложению 2.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 3;
- № 2 согласно приложению 4.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 5;
- № 2 согласно приложению 6.

4. Ставки за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 3 настоящего распоряжения, подлежат применению в границах территориальных зон (районов) технологического присоединения согласно приложению 7.

5. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 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 - 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания), (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности (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 прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.}, \text{ (руб.)} \quad (2)$$

где:

$k_{изм.}^{см.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Санкт-Петербурга на соответствующий вид работ на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного

нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

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 уровнем напряжения до 35 кВ, с учетом реализации мероприятий в соответствии с подпунктом "б":

$$P_3 = C_1 \times N_i + (C_2 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_3 \times L_i) \times k_{изм.}^{см.} + (C_4 \times N_i) \times k_{изм.}^{см.}, (\text{руб.}) \quad (3)$$

где:

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

г) если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией 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, указанных в пункте 16 Методических указаний, определяемых в соответствии с формулой 1 настоящего распоряжения), определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и 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 ОАО «Ленэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

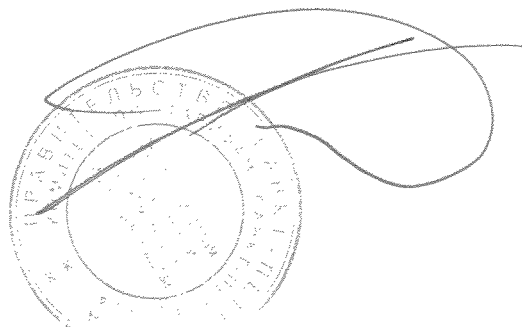
7. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на территории Санкт-Петербурга на 2013 год для заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов 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 ОАО «Ленэнерго» необходимого заявителю уровня напряжения 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 2013 год – 168,73 тыс. руб., и соответствующие выпадающие доходы ОАО «Ленэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), на 2013 год - 0,00 тыс. руб., размер которых включается в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» на 2013 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 ОАО «Ленэнерго», установленные в пунктах 1 – 3, 5 – 7 настоящего распоряжения, действуют со дня вступления в силу настоящего распоряжения по 31.12.2013.

10. Распоряжение вступает в силу с 01.01.2013, но не ранее дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>СН2</i>	14708	14770	13847

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	18555	18463	18496

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	10205	20410	20309	20346

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *СН2* (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 28.12.2012 № 620-р

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

Таблица 1

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>СН2</i>	13554	13616	12765

Таблица 2

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт		
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	17104	17019	17050

Таблица 3

№ п/п	Уровень напряжения	руб./кВт			
		до 50 кВт (включительно)	свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	не менее 670 кВт
1.	<i>НН</i>	9382	18815	18721	18755

Примечания:

1. Уровень напряжения определяется по границе балансовой принадлежности электрических сетей ОАО «Ленэнерго» и заявителя.
2. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *СН2* (таблица 1), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на кабельных наконечниках КЛ в ячейках распределительного устройства РП.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 2), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на наконечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП).
4. В состав расходов, формирующих размер ставки платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН* (таблица 3), включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
5. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в таблицах 1-3, установлены для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 3-й категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения) и не включают налог на добавленную стоимость.
6. Ставки платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств по 2-й категории надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, определяются в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включают налог на добавленную стоимость.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		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	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	481	481	481	481	481	481	481
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	13 961	13 961	13 038	9 458	15 816	15 807	14 888
3.2	строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 847	3 693	4 649
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	155	155	155	155	155	155	155
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	62	62	X	X	62	62
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	111	111	111	111	111	111	111

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на окончечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТОИМОСТЬ МЕРОПРИЯТИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ ПРИ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМ
ПРИСОЕДИНЕНИИ ЕДИНИЦЫ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ
ОАО «ЛЕНЭНЕРГО» В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ)
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование мероприятия	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)						
		Уровень напряжения						
		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	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	481	481	481	481	481	481	481
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	12 807	12 807	11 956	8 635	14 518	14 509	13 661
3.2	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	X	X	X	X	3 550	3 403	4 285
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	155	155	155	155	155	155	155
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	X	62	62	X	X	62	62
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	111	111	111	111	111	111	111

Примечания:

1. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителя в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
2. Размер ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения *НН* на границе балансовой принадлежности, установленной на конечниках КЛ на сборках низкого напряжения в ТП (РТП) определяется как сумма расходов по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности.
3. В состав расходов, формирующих размер ставки на строительство кабельных линий для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения *НН*, включены все затраты ОАО «Ленэнерго» по созданию электрической сети до границы балансовой принадлежности, установленной на ГРЩ.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ЛЕНЭНЕРГО"
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 1
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	747
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	747
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809
			не менее 670 кВт	X	809
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	СН2	X	СИП 3 1X35	270 029
			X	СИП 3 1X50	274 589
			X	СИП 3 1X70	285 598
			X	СИП 3 1X95	299 355
			X	СИП 3 1X120	310 298
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	144 921
			X	СИП 2 3X95+1x95	176 846
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	СН2	X	АПвПг-10 3x70	102 160
			X	АПвПг-10 3x95	105 580
			X	АПвПг-10 3x120	110 782
			X	АПвПг-10 3x240	127 904
			X	АПвПг-10 3x300	142 788
			X	АПвПг-10 3x400	133 817
			X	АПвПг-10 3x500	155 023
			X	ААБл-10 3x70	559 512
			X	ААБл-10 3x95	621 570
			X	ААБл-10 3x120	662 593
			X	ААБл-10 3x150	713 557
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 621 620
		НН	X	АПвБ6Шп 4X185	840 217
			X	АПвБ6Шп 4X240	1 292 642
			X	АСБ2л 4X150	1 127 336

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	СН2 / НН	X	СТП 1X16	5 934
			X	СТП 1X25	3 938
			X	СТП 1X40	2 549
			X	СТП 1X63	1 675
			X	СТП 1X100	1 407
			X	СТП 1X160	989
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2 812
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1 470
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1 174
			X	КТП 1X250 тупикового типа	809
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1 124
			X	КТП 1X630 тупикового типа	655
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	487
			X	КТП 1X63 проходного типа	5 018
			X	КТП 1X100 проходного типа	3 233
			X	КТП 1X160 проходного типа	2 110
			X	КТП 1X250 проходного типа	1 464
			X	КТП 1X400 проходного типа	1 551
			X	КТП 1X630 проходного типа	1 083
			X	КТП 1X1000 проходного типа	830
			X	2КТП 2X63	3 671
			X	2КТП 2X100	2 367
			X	2КТП 2X160	1 548
			X	2КТП 2X250	1 107
			X	2КТП 2X400	589
			X	2КТП 2X630	750
			X	2КТП 2X1000	586
			X	БКТП 1X100	3 267
			X	БКТП 1X160	5 086
			X	БКТП 1X250	2 205
			X	БКТП 1X400	3 111
			X	БКТП 1X630	2 045
			X	БКТП 1X1000	1 314
			X	БКТП 2X100	3 792
			X	БКТП 2X160	2 439
			X	БКТП 2X250	1 649
			X	БКТП 2X400	1 495
			X	БКТП 2X630	982
			X	БКТП 2X1000	742
			X	БКТП 2X1250	753
X	БКТП 2X1600	602			
X	БКРТП 2X1250	2 241			
X	РТП 4X1250	1 288			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ
ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО "ЛЕНЭНЕРГО»
В ТЕРРИТОРИАЛЬНОЙ ЗОНЕ (РАЙОНЕ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ № 2
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Уровень напряжения	Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя	Марка/типоразмер применяемого оборудования	Тарифная ставка	
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"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт (C_1)	СН2	до 150 кВт (включительно)	X	747	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809	
			не менее 670 кВт	X	809	
		НН	до 50 кВт (включительно)	X	747	
			свыше 50 кВт до 150 кВт (включительно)	X	747	
			свыше 150 кВт и менее 670 кВт	X	809	
			не менее 670 кВт	X	809	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_2)	СН2	X	СИП 3 1X35	248 427	
			X	СИП 3 1X50	252 622	
			X	СИП 3 1X70	262 750	
			X	СИП 3 1X95	275 407	
			X	СИП 3 1X120	285 474	
		НН	X	СИП 2 3X70+1x70	133 327	
			X	СИП 2 3X95+1x95	162 698	
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи по уровням напряжения, руб./км (C_3)	СН2	X	АПвПг-10 3x70	93 987	
			X	АПвПг-10 3x95	97 134	
			X	АПвПг-10 3x120	101 919	
			X	АПвПг-10 3x240	117 672	
			X	АПвПг-10 3x300	131 365	
			X	АПвПг-10 3x400	123 112	
			X	АПвПг-10 3x500	142 621	
			X	ААБл-10 3x70	514 751	
			X	ААБл-10 3x95	571 844	
			X	ААБл-10 3x120	609 586	
			X	ААБл-10 3x150	656 472	
			X	АПвПу2г 3(1X240/70)	1 491 890	
			НН	X	АПвБ6Шп 4X185	772 730
				X	АПвБ6Шп 4X240	1 189 224
		X		АСБ2л 3X150	1 037 149	

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (C_4)	СН2 / НН	X	СТП 1X16	5 459
			X	СТП 1X25	3 623
			X	СТП 1X40	2 345
			X	СТП 1X63	1 541
			X	СТП 1X100	1 294
			X	СТП 1X160	910
			X	КТП 1X63 тупикового типа	2587
			X	КТП 1X100 тупикового типа	1352
			X	КТП 1X160 тупикового типа	1080
			X	КТП 1X250 тупикового типа	744
			X	КТП 1X400 тупикового типа	1034
			X	КТП 1X630 тупикового типа	603
			X	КТП 1X1000 тупикового типа	448
			X	КТП 1X63 проходного типа	4617
			X	КТП 1X100 проходного типа	2974
			X	КТП 1X160 проходного типа	1941
			X	КТП 1X250 проходного типа	1347
			X	КТП 1X400 проходного типа	1427
			X	КТП 1X630 проходного типа	996
			X	КТП 1X1000 проходного типа	764
			X	2КТП 2X63	3377
			X	2КТП 2X100	2178
			X	2КТП 2X160	1424
			X	2КТП 2X250	1018
			X	2КТП 2X400	542
			X	2КТП 2X630	690
			X	2КТП 2X1000	539
			X	БКТП 1X160	3006
			X	БКТП 1X100	4679
			X	БКТП 1X250	2029
			X	БКТП 1X400	2862
			X	БКТП 1X630	1881
			X	БКТП 1X1000	1209
			X	БКТП 2X100	3 489
			X	БКТП 2X160	2 244
			X	БКТП 2X250	1 517
			X	БКТП 2X400	1 375
			X	БКТП 2X630	903
			X	БКТП 2X1000	683
			X	БКТП 2X1250	693
X	БКТП 2X1600	554			
X	БКРТП 2X1250	2 062			
X	РТП 4X1250	1 185			

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «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 ОАО «Ленэнерго», указанные в п. 2-4 настоящего приложения, установлены в базовых ценах 2001 года и не включают налог на добавленную стоимость.
3. Данные ставки применяются при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Ленэнерго» энергопринимающих устройств заявителей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения и не включают налог на добавленную стоимость.
4. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявитель запрашивает 2-ю категорию надежности электроснабжения, что предполагает присоединение к двум независимым источникам электроснабжения, плата определяется в соответствии с формулой 4 настоящего распоряжения и не включает налог на добавленную стоимость.

**ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЕ ЗОНЫ (РАЙОНЫ) ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ОАО «ЛЕНЭНЕРГО»
НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2013 ГОД**

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