

**КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ  
ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

26 декабря 2015 года

№ 526 -п

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2016 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 декабря 2004 года № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Положением о комитете по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, утвержденным постановлением Правительства Ленинградской области от 28 августа 2013 года № 274, и на основании протокола заседания правления комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 26 декабря 2015 года № 34

приказываю:

1. Установить стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1), к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

3. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 4 к настоящему приказу.



4. Установить формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 5 к настоящему приказу, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения.

5. Установить формулу определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области согласно приложению № 6 к настоящему приказу, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.

6. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности, расчет платы за технологическое присоединение производится в соответствии с приложением № 3 к настоящему приказу по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложением № 4 к настоящему приказу по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

7. Лицо (физическое, юридическое), которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, вправе самостоятельно выбрать способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения ставок за единицу максимальной мощности или способ расчета платы за технологическое присоединение (увеличение мощности) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, с учетом положений пункта 6 настоящего приказа.

8. Плата (ставка платы) за технологическое присоединение к электрическим сетям максимальной мощности 8900 кВт и выше на уровне напряжения 35 кВ и выше определяется по индивидуальному проекту присоединения.

9. Ставки платы за технологическое присоединение, указанные в приложениях №№ 2, 3, 4 к настоящему приказу, не включают налог на добавленную стоимость.

10. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 2, 3, 4, 5 настоящего приказа, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

11. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 92-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

12. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 93-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Ленинградская областная управляющая электросетевая компания» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской



области, на 2015 год».

13. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 94-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям муниципального предприятия «Всеволожское предприятие электрических сетей» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

14. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 95-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

15. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 96-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

16. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 13 августа 2015 года № 97-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

17. Признать утратившим силу с 1 января 2016 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 29 сентября 2015 г. № 105-п «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Санкт-Петербургские электрические сети» энергопринимающих устройств Заявителей, расположенных на территории Ленинградской области, на 2015 год».

18. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета  
по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области



О.Э. Сибиряков



Приложение № 1 к приказу  
комитета по тарифам и ценовой политике  
Ленинградской области  
от 26 декабря 2015 года № 526-п

**Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
1	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	7803002209	781001001
2	Акционерное общество «Ленинградская областная электросетевая компания»	4703074613	470601001
3	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	7810258843	781301001
4	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	7826074344	783450001
5	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	4716024056	471601001
6	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	4714000067	472650001
7	Открытое акционерное общество «Сясьский целлюлозно-бумажный комбинат»	4718011856	470250002
8	Открытое акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	4705034158	470501001
9	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение»	7804488126	780401001
10	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	4725481940	472601001
11	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	7811466155	781101001
12	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	4703005850	470301001
13	Филиал «Волховский алюминиевый завод Сибирско-Уральской Алюминиевой компании»	6612005052	470202001
14	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	4703138627	470301001
15	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	7810596899	781001001
16	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	4716026007	784201001
17	Закрытое акционерное общество «КировТЭК»	7805060502	780501001
18	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001

<b>№ п/п</b>	<b>Полное наименование территориальной сетевой организации</b>	<b>Идентификационный номер</b>	<b>Код причины постановки на учет (КПП)</b>
19	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	4711011840	471101001
20	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	7819020549	471501001
21	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	7704726225	410143001
22	Открытое акционерное общество «РЖД»	7708503727	770801001
23	Общество с ограниченной ответственностью «Управление сетевыми комплексами»	7801441120	470301001
24	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	4708021189	472701001
25	Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»	6311049306	631101001
26	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	7804210875	780401001
27	Закрытое акционерное общество «БазэлЦемент-Пикалёво»	4715021246	471550001



Стандартизированная тарифная ставка (С<sub>1</sub>)

на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2016 год

Наименование	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт					
	Уровень напряжения					
	СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)			
	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше
С <sub>1</sub> – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)*		591,00			591,00	
С <sub>1.1.</sub> - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		310,00			310,00	
С <sub>1.2.</sub> - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ		88,00			88,00	
С <sub>1.3(1).</sub> - Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	x	x	56,00	x	x	56,00



Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию без НДС, руб./кВт					
	Уровень напряжения					
	СН2 (6 - 10 кВ)					
	Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше
С1.3(2). - Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)**	56,00	56,00	x	56,00	56,00	x
С1.4. - Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		137,00			137,00	

## Примечание:

\* Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 года № 209-э/1

\*\* С учетом расходов на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), для следующих категорий Заявителей:

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей присоединения энергопринимающих устройств указанный категории по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- Заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;

- Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2016 год**

<b>Перечень стандартизированных ставок</b>	<b>Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)</b>			
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности			
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
	в ценах ФЕР-2001			
С <sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи, руб./км	279 880,50	559 761,00	249 887,50	499 775,00
С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км	296 060,50	592 121,00	276 387,00	552 774,00
С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км	496 865,00	993 730,00	438 255,50	876 511,00
С <sub>3</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км	1 946 768,50	3 893 537,00	1 946 768,50	3 893 537,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	x	x	475,00	950,00



Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)	
	Диапазон максимальной мощности			
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
в ценах ФЕР-2001				
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт	x	x	346,50	693,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт	x	x	496,00	992,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт	x	x	236,00	472,00
С <sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт	x	x	398,00	796,00



**Ставки платы за единицу максимальной мощности  
на покрытие расходов по строительству электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до  
присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства,  
принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций  
Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу,  
на территории Ленинградской области на 2016 год**

№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт						
		Уровень напряжения						
		СН2 (6 - 10 кВ)		НН (1 - 0,4 кВ)				
Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя		до 150 кВт (включитель но)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	до 150 кВт (включитель но)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)		310,00		310,00			
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», в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	5 968,50	11 937,00	11 937,00	5 968,50	11 937,00	11 937,00	
3.2.	строительство кабельных линий	5 527,00	11 054,00	11 054,00	6 123,00	12 246,00	12 246,00	
3.3.	строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:	x	x	x	x	x	x	x
3.3.1.	строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	x	x	x	3 325,00	6 650,00	6 650,00	



№ п.п.	Наименование мероприятий	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт					
		Уровень напряжения					
		СН2 (6 - 10 кВ)			НН (1 - 0,4 кВ)		
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя					
		до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше	до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт и менее 670 кВт	670 кВт и выше
3.3.2.	строительство трансформаторных подстанций типа КТП	x	x	x	2 425,50	4 851,00	
3.3.3.	строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	x	x	x	3 472,00	6 944,00	
3.3.4.	строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	x	x	x	1 652,00	3 304,00	
3.3.5.	строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	x	x	x	2 786,00	5 572,00	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ		88,00			88,00	
5.(1).	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств Заявителя	x	x	x	56,00	x	56,00
5.(2).	Осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора)*	56,00	56,00	x	56,00	56,00	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		137,00			137,00	

**Примечание:**

\* С учетом расходов на осмотр присоединяемых устройств Заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), для следующих категорий Заявителей:

- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);



- Заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям класса напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- Заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII 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, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861;
- Заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



**Формулы определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на  
территории Ленинградской области, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения**

№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
1.	Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»	$P = C_1 * N_i$	Р - плата за технологическое присоединение (руб.); С1 - 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, не включаемым в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (руб./кВт); Ni - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт);
2.	Согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий	$P = C_1 * N_i + C_2 * L_{вл_i} * Z_{изм.ст} + C_3 * L_{кл_i} * Z_{изм.ст}$	С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км); Lвлi - суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км); С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения (руб./км);



№ п/п	Способ технологического присоединения	Формулы	Описание переменных формул
3.	Согласно техническим условиям предусматриваются меры по «последней миле» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	$P = C_1 * Ni + C_2 * L_{вл} * Z_{изм.ст} + C_3 * L_{кл} * Z_{изм.ст} + C_4 * Ni * Z_{изм.ст}$	<p>L<sub>кл</sub> - суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);</p> <p>C<sub>4</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения (руб./кВт);</p> <p>Z<sub>изм.ст.</sub> - индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором заключается договор на технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.</p>
4.	Техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения	$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2})$	<p>P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);</p> <p>P<sub>ист1</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании технических условий (руб.);</p> <p>P<sub>ист2</sub> - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании технических условий (руб.).</p>



**Примечание:**

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданному техническим условиям.
2. При пересчете в цены текущего периода применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных и пусконаладочных работ для Ленинградской области, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации по виду строительства в целом по всем видам работ:
  - 2.1. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке воздушных линий – вид строительства «воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «воздушная прокладка кабеля с медными жилами»;
  - 2.2. при наличии мероприятий «последней мили» по прокладке кабельных линий – вид строительства «подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами», «подземная прокладка кабеля с медными жилами»;
  - 2.3. при наличии мероприятий «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ – вид строительства «прочие объекты».



**Формула определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в  
приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, исходя из  
ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения  
и реализации соответствующих мероприятий**

Плата за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт рассчитывается в отношении каждого случая присоединения для одного Заявителя на основании ставок платы за технологическое присоединение, установленных для соответствующего способа присоединения, с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности по следующей формуле:

$$T_{ij} = (C_{1i} \times N_i) + \{(C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_{4i} \times N_i)\} \text{ (руб.)},$$

где

$T_{ij}$  - плата за технологическое присоединение в классе напряжения  $i$  и диапазоне мощности  $j$ , рассчитанная при применении ставок за единицу максимальной мощности (руб.), если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, трансформаторных подстанций (ТП).

$C_{1i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией подготовительных мероприятий в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в «пункте 16» (кроме «подпунктов «б» и «в») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 (далее - Методические указания), в ценах периода регулирования (руб./кВт);

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

$C_{2i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{3i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб.);

$C_{4i}$  - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству подстанций (ТП), на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

$$\text{Робщ} = P + \text{Рист1} + \text{Рист2} \text{ (руб.)},$$



где:

Р – расходы на осуществление мероприятий организационного характера в соответствии с Главой III согласно приложению № 2 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист2 - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой V согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).