КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНОВОЙ ПОЛИТИКЕ ЛЕНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

26 декабря 2017 года № 648-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, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2018 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 ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, 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 2017 года № 49

приказываю:

1. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

2. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, подающих заявку в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения, 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 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при

присоединении энергопринимающих устройств, отнесённых к третьей категории надёжности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

3. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – юридических лиц, а именно садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов (абонентов) этой организации, при присоединении каждым членом этой организации не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

5. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области, перечисленных в приложении № 1 к настоящему приказу, для Заявителей – религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно, независимо от конкретного уровня напряжения (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) существующего ближайшего объекта электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

6. Плата для Заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

7. 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 приложениями № № 2, 3 к настоящему приказу по стандартизированным тарифным ставкам или в соответствии с приложениями № 4 к настоящему приказу по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем, с учетом положений пункта 8 настоящего приказа.

8. 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 при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно (0,4 кВ, 6 кВ, 10 кВ) необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт.

9. 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, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2018 год, согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

10. Установить стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства уровнем напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ 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 2018 год, согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

11. 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 на 2018 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

12. Установить стандартизированные тарифные ставки и 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 на 2018 год для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, равными нулю.

13. 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.

14. 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 № 6 к настоящему приказу, исходя из ставок за единицу максимальной мощности технологического присоединения и реализации соответствующих мероприятий.

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

16. Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, установленная в пунктах 1 - 5 настоящего приказа, действует с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

17. Стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности, формулы для расчета платы за технологическое присоединение, установленные в пунктах 9 - 13 настоящего приказа, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

18. Признать утратившим силу с 01 января 2018 года приказ комитета по тарифам и ценовой политике Ленинградской области от 23.12.2016 № 545-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, формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области на территории Ленинградской области на 2017 год».

19. Настоящий приказ вступает в силу в установленном порядке.

Председатель комитета
по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области А.В. Кийски

Приложение № 1 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2017 года № 648-п

Перечень территориальных сетевых организаций Ленинградской области, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на 2018 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	470350001
3	Акционерное общество «Санкт-Петербургские электрические сети»	7826074344	781001001
4	Общество с ограниченной ответственностью «Никольская электросетевая компания»	4716024056	471601001
5	Федеральное государственное унитарное предприятие «Научно-исследовательский технологический институт имени А.П. Александрова»	4714000067	472650001
6	Акционерное общество «Коммунарские электрические сети»	4705034158	470501001
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетика и инженерное обеспечение» (ООО «Ленсеть)	7804488126	780401001
8	Открытое акционерное общество «Научно-исследовательский институт оптико-электронного приборостроения»	4725481940	472601001
9	Общество с ограниченной ответственностью «Линк Электро»	7811466155	781101001
10	Муниципальное предприятие «Всеволожское предприятие электрических сетей»	4703005850	470301001
11	Общество с ограниченной ответственностью «Региональные электрические сети»	7814628982	781401001
12	Общество с ограниченной ответственностью «СевЭнергоСети»	4703138627	470301001
13	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Западная Электросетевая компания»	7810596899	781001001
14	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинвест»	4716026007	784201001
15	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
16	Общество с ограниченной ответственностью «Подпорожские электрические сети»	4711011840	471101001
17	Закрытое акционерное общество «Северо-Западная инвестиционно-промышленная компания»	7819020549	471501001

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Идентификационный номер	Код причины постановки на учет (КПП)
18	Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северо-Западный»	7704726225	784143001
19	Открытое акционерное общество «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»)	7708503727	783845004
20	Общество с ограниченной ответственностью «Киришская сервисная компания»	4708021189	472701001
21	Общество с ограниченной ответственностью «СЗЭПК»	7804210875	780401001
22	Закрытое акционерное общество «БазэлЦемент-Пикалёво»	4715030610	471501001

Приложение № 2 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2017 года № 648-п

Стандартизированная тарифная ставка (C_1)
на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению 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 2018 год

Наименование	По постоянной схеме электроснабжения, руб./ присоединение (без НДС)	По временной схеме электроснабжения, руб./присоединение (без НДС) **
C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление организационных мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств Заявителя, указанных в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 *	**31 139,00**	**31 139,00**
$C_{1.1.}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	13 205,00	13 205,00
$C_{1.2.}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	17 934,00	17 934,00

Примечание:
* Стандартизированные тарифные ставки, установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах периода регулирования 2018 года. Стандартизированные тарифные ставки применяются для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов, и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.
** Стандартизированные тарифные ставки применяются для временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств)

Приложение № 3 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2017 года № 648-п

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 на уровне напряжения 6 – 10 кВ и 1 – 0,4 кВ к электрическим сетям сетевых организаций Ленинградской области, перечисленных в приложении №1 к настоящему приказу, на территории Ленинградской области на 2018 год

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)
	Диапазон максимальной мощности			
	свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
	в ценах периода регулирования 2018 года			
C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении, руб./км	1 885 149,00	1 351 890,00	1 982 054,00	1 568 844,00
C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении, руб./км	2 047 859,00	2 207 595,00	2 352 512,00	2 207 595,00
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее), руб./км	3 417 003,00	3 453 434,00	3 536 123,00	3 666 822,00
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее), руб./км	6 131 635,00	5 174 998,00	6 177 944,00	4 236 655,00

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)
	Диапазон максимальной мощности			
	свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
	в ценах периода регулирования 2018 года			
C_3 -стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения (прокол), руб./км	16 510 028,00	16 510 028,00	18 358 396,00	18 358 396,00
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных пунктов пропускной способностью от 10 МВА (руб./шт.) *	14 020 519,00	х	14 020 519,00	х
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа СТП, МТП, руб./кВт	х	6 844,00	х	6 844,00
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа КТП, руб./кВт	х	5 341,00	х	5 341,00
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа БКТП, руб./кВт	х	8 968,00	х	8 968,00
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2КТП, руб./кВт	х	3 749,00	х	3 749,00

Перечень стандартизированных ставок	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)			
	Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
	Уровень напряжения			
	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)
	Диапазон максимальной мощности			
	свыше 150 кВт		свыше 150 кВт	
	в ценах периода регулирования 2018 года			
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций типа 2БКТП, руб./кВт	x	6 638,00	x	6 638,00

Приложение № 4 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2017 года № 648-п

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 на 2018 год

№ п.п.	Наименование мероприятий, в соответствии с подпунктами «а», «б» и «в» пункта16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт			
		Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения			
		СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя			
		свыше 150 кВт до 8 900 кВт		свыше 150 кВт до 8 900 кВт	
		в ценах периода регулирования 2018 года			
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю *	272,00		272,00	
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	x	x	x	x
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи, в том числе:	x	x	x	x
2.1.1.	строительство воздушных линий электропередачи в одноцепном исполнении	8 908,00	8832,00	8 908,00	8 177,00
2.1.2.	строительство воздушных линий электропередачи в двухцепном исполнении	10 670,00	10 581,00	10 670,00	10 581,00
2.2.	строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:				
2.2.1.	строительство кабельных линий электропередачи (один кабель в траншее)	10 578,00	10 200,00	10 309,00	10 465,00

№ п.п.	Наименование мероприятий, в соответствии с подпунктами «а», «б» и «в» пункта16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17	Ставки для расчёта платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт			
		Территории городских населенных пунктов		Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов	
		Уровень напряжения			
		СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)	СН2 (6 - 10 кВ)	НН (1 - 0,4 кВ)
		Максимальная мощность энергопринимающих устройств Заявителя			
		свыше 150 кВт до 8 900 кВт		свыше 150 кВт до 8 900 кВт	
		в ценах периода регулирования 2018 года			
2.2.2.	строительство кабельных линий электропередачи (два кабеля в траншее)	11 298,00	12 339,00	11 366,00	12 655,00
2.3.	строительство распределительных пунктов	1 134,00	x	1 134,00	x
2.4.	строительство трансформаторных подстанций уровнем напряжения до 35 кВ, в том числе:	x	x	x	x
2.4.1.	строительство трансформаторных подстанций типа СТП, МТП	x	6 844,00	x	6 844,00
2.4.2.	строительство трансформаторных подстанций типа КТП	x	5 341,00	x	5 341,00
2.4.3.	строительство трансформаторных подстанций типа БКТП	x	8 968,00	x	8 968,00
2.4.4.	строительство трансформаторных подстанций типа 2КТП	x	3 749,00	x	3 749,00
2.4.5.	строительство трансформаторных подстанций типа 2БКТП	x	6 638,00	x	6 638,00
3.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий *	370,00		370,00	

Примечание:

* Ставки за единицу максимальной мощности применяются для постоянной схемы электроснабжения и временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Приложение № 5 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2017 года № 648-п

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

1. В случае если согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2})\ (руб.),$$

где:
P - плата за технологическое присоединение (руб.);
$C_{1.1}$, $C_{1.2}$ – стандартизированные тарифные ставки (руб./присоединение), установленные приложением 2 к настоящему приказу;

2. В случае если согласно техническим условиям предусмотрены мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП с уровнем напряжения до 35 кВ размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2}) + C_2 * Lвлi + C_3 * Lклi + C_4 * T + C_5 * Ni\ (руб.),$$

где:
C_2, C_3, C_4, C_5 – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложением 3 к настоящему приказу;
Lвлi, Lклi – длина воздушных и кабельных линий электропередачи (км).
T – количество распределительных пунктов (шт.).

3. В случае если техническими условиями предусмотрена вторая категория надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле:

$$Робщ = P + (Рист1 + Рист2)\ (руб),$$

где:
P - плата за технологическое присоединение, определяемая в соответствии с пунктом 1 приложения 5 к настоящему приказу (руб.);
Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);
Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II Методических указаний (руб.);

Примечание:

1. Плата за технологическое присоединение определяется по формулам, с учетом мероприятий согласно выданным техническим условиям.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого случая технологического присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Приложение № 6 к приказу
комитета по тарифам и ценовой политике
Ленинградской области
от 26 декабря 2016 года № 648-п

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 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:

$T_{ij} = ((C_{1.1} + C_{1.2}) * N_i) + \{(C_{2i} \times N_i) + (C_{3i} \times N_i) + (C_{4i} \times N_i) + C_{5i} \times N_i)\}$ (руб.),

где

Tij - 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, распределительных пунктов (РП), трансформаторных подстанций (ТП).

$C_{1.1}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

$C_{1.2}$ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в ценах периода регулирования (руб./кВт);

Ni - 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./кВт);

C_{4i} – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление сетевой организацией мероприятий по строительству распределительных пунктов (РП) на i-м уровне напряжения в ценах периода регулирования (руб./кВт);

C_{5i} - 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:

Робщ = Р + Рист1 + Рист2 (руб.),

где:

Р – расходы на осуществление сетевой организацией мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией технических условий Заявителю, по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

Рист1 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.);

Рист2 - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой III Методических указаний (руб.).