



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления
комитета по тарифам и ценам Курской области**

от 23.12.2016

Курск

№100

Председательствующий

Т.В.Ступишина

Члены Правления:

В.Н.Чурилина
Ю.Ю.Куч
Г.Н.Золотухина
Е.Н.Сергеева
Г.Г.Махно
Н.В.Исаенко
Б.В.Мусликов

Приглашенные:

Брежнев
Алексей Игоревич

заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Центра»-
«Курскэнерго» по экономике и
финансам на основании доверен-
ности от 30.05.2016 № Д-КуЭ/143

Жиленков
Владимир Юрьевич

начальник Управления экономики
и тарифообразования филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Курск-
энерго» по доверенности от
30.05.2016 №Д-КуЭ/144

Денисова
Елена Валентиновна

начальник ПЭО АО «Курские
электрические сети» на основании
доверенности от 27.10.2016 №21

Бойванов
Леонид Владимирович

начальник ТЭО ОАО «Курск-
резинотехника» на основании
доверенности от 01.08.2016

№77юр

Зайченкова
Татьяна Викторовна

экономист ООО «Железногорская
Сетевая Компания» на основании
Доверенности от 22.12.2016 №3

Атрешева
Оксана Юрьевна

главный энергетик ООО
«Электроснабжение» на основа-
нии по доверенности от
06.12.2016 №3

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на 2017 год.

Заместитель председателя комитета по тарифам и ценам Курской области – заместитель председателя Правления - Т.В.Ступишина сообщила, что на заседании Правления комитета по тарифам и ценам Курской области будет рассмотрено предложение экспертной группы комитета об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на 2017 год.

По данному вопросу повестки дня с информацией выступила ведущий специалист 1 разряда отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю комитета по тарифам и ценам Курской области - Скрынникова А.Б., и сообщила следующее.

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, в частности с использованием метода сравнения аналогов. Указанные стандартизированные тарифные ставки дифференцируются исходя из состава мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электро сетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения, и по иным установленным федеральными законами основаниям в соответствии с основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Во исполнение вышеуказанной нормы законодательства, экспертная группа комитета по тарифам и ценам Курской области (далее по тексту Комитет) предлагает на очередной период регулирования рассмотреть предложения по установлению для всех территориальных сетевых организаций Курской области следующее платы за технологическое присоединение:

1. Посредством применения стандартизированных тарифных ставок;
2. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт);
3. Платы за технологическое присоединение в виде формулы.

В соответствии с пунктом 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), для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям учитываются расходы на выполнение сетевой организацией следующих мероприятий:

а) подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями;

б) разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

г) проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

д) осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления, с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

е) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено»).

Также согласно пункту 16.1 указанных Методических указаний, расходы на осмотр присоединяемых устройств заявителя, включая осмотр вводных распределительных устройств, сетевой организацией и Заявителем (без участия должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора), учитываются при установлении платы за технологическое присоединение для следующих категорий 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);

- 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 классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- в целях временного технологического присоединения;

- 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

Проанализировав представленные территориальными сетевыми организациями Курской области расчетные материалы по установлению размера платы за технологическое присоединение на 2017 год, экспертная группа Комитета предлагает за основу расчета размера платы за технологическое присоединение принять исходные данные ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго»), поскольку наибольшая удельная доля в общем объеме технологического присоединения, осуществляемого в Курской области, приходится на данное предприятие.

Кроме того сообщаем, что представленные ПАО «МРСК Центра» (филиал «Курскэнерго») расходы по технологическому присоединению на 2017 год, экспертной группой были скорректированы в сторону уменьшения.

Экспертной группой были произведены следующие расчеты:

1. Расчет платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы экспертной группой Комитета выполнен в соответствии с разделом IV Методических указаний, в том числе:

1.1. Стандартизированная тарифная ставка на организационно-технические мероприятия (С1), которая рассчитана, для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), так и для постоянной схемы электроснабжения (Приложение №1).

1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С2, С3 и С4) на мероприятия по строительству «последней мили» (подпункте «в» п. 16 Методических указаний) (Приложение №1). Указанные стандартизированные тарифные ставки определены на основании локально-сметных расчетов по строительству электросетевого хозяйства на территории Курской области, а именно:

- строительство воздушных линий электропередачи (С2) на уровне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ;

- строительство кабельных линий электропередачи (С3) на уровне напряжения 0,4 кВ и 6-10 кВ;

- строительство трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и подстанций (С4).

Также сообщаем, что объем финансирования строительства электросетевого хозяйства для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не превышает объем финансирования рассчитанный исходя из укрупненных нормативов цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Минэнерго РФ от 08.02.2016 №75.

1.3. Ставка платы в виде формулы (Приложение №3).

2. Расчет ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), экспертной группой Комитета был выполнен в соответствии с разделом III Методических указаний (Приложение №2).

3. Расчет выпадающих доходов территориальных сетевых организаций от технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (Приложение №4).

В результате экспертная группа предлагает на рассмотрение и утверждение для технологического присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области, вышеуказанные показатели, а именно:

- 1) стандартизированные тарифные ставки;
- 2) ставки за единицу максимальной мощности;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение.

В обсуждении приняли участие: Ступишина Т.В., Чурилина В.Н., Куч Ю.Ю., Золотухина Г.Н., Сергеева Е.Н., Махно Г.Г., Исаенко Н.В., Мусликов Б.В., Брежнев А.И., Б.В., Жиленков В.Ю., Денисова Е.В., Бойванов Л.В., Зайченкова Т.В., Атрепьева О.Ю.

Письмами от МУП «Горэлектросети» МО «Город Железногорск» (от 22.12.2016 № 500), ООО «Водозабор» (от 19.12.2016 №146), ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» (от 22.12.2016 №25), предприятия просят провести заседание Правления без их участия.

В результате голосования член Правления – Мусликов Б.В (представитель НП «Совет Рынка») проголосовал против обозначенного в ходе обсуждения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на 2017 год. Остальные члены Правления согласились с предложенным экспертной группой Комитета размером платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области на 2017 год и проголосовали «ЗА».

Член Правления - Исаенко Н.В. – начальник отдела естественных монополий УФАС России по Курской области в голосовании не участвует.

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» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить с 1 января по 31 декабря 2017 года для присоединения потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки согласно приложению №1;
- 2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт согласно приложению №2;
- 3) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению №3.

2. Включить в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на 2017 года расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, согласно приложению №4.

3. Пункт 1 настоящего протокола вступает в силу с 01.01.2017.

Заместитель
председателя Правления



Т.В.Ступишина

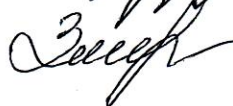
Члены Правления:



В.Н.Чурилина



Ю.Ю.Куч



Г.Н. Золотухина



Е.Н. Сергеева



Г.Г.Махно



Н.В.Исаенко



Б.В.Мусликов

нарушены сроки предоставления
документов

Приложение №1
к протоколу комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 23.12.2016 №100

Стандартизированная тарифная ставка (C1)

| № п/ п | Стандар- тизиро- ван ная та- рифная ставка | мероприятия по технологическому присо- единению | единицы измере ния | размер ставки (для временной схемы электроснабжения и для постоянной схемы электроснабжения) |
|--------------|---|--|--------------------------|---|
| | | | | от 0 кВт до 8900 кВт |
| 1. | C1 | расходы на технологическое присоединение потребителей, за исключением расходов на «последнюю милю» | руб./кВт | 717,81 |
| 1.1 | C1.1 | подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | руб./кВт | 325,47 |
| 1.2 | C1.2 | проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | руб./кВт | 228,02 |
| 1.3 | C1.3 | участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств | руб./кВт | 23,70 |
| 1.4 | C1.4 | осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении «включено») | руб./кВт | 140,62 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству воздушных линий электропередачи (С2) (руб./км)

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|---|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее присо- единенной в данной точке присоединения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 1. | Уровень напряжения 6-10 кВ | | |
| 1.1 | Строительство воздушной линии электропередачи 6-10 кВ неизолированным проводом | - | 381176,87 |
| 1.2 | Строительство воздушной линии электропередачи 6-10 кВ защищенным проводом | 239481,86 | 478963,72 |
| 2. | Уровень напряжения 0,4 кВ | | |
| 2.1. | Строительство воздушной линии электропередачи 0,4 кВ самонесущим изолированным проводом | 169207,16 | 338414,32 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи (СЗ) (руб./км)

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|---|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее при- соединенной в дан- ной точке присоеди- нения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 1. | Уровень напряжения 6-10 кВ | | |
| 1.1 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом прокладки в траншее | 385111,22 | 770222,44 |
| 1.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ способом "прокол" | 648091,18 | 1296182,36 |
| 1.3 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1092990,98 | 2185981,96 |
| 2. | Уровень напряжения 0,4 кВ | | |
| 2.1. | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом прокладки в траншее | 178228,46 | 356456,91 |
| 2.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ способом "прокол" | 447156,32 | 894312,63 |
| 2.3 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 891998 | 1783995,99 |

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству кабельных линий электропередачи (СЗ) (руб./км)

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|---|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее при- соединенной в дан- ной точке присоеди- нения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 1. | Уровень напряжения 6-10 кВ | | |
| 1.1 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом прокладки в траншее | 385111,22 | 770222,44 |
| 1.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ способом "прокол" | 648091,18 | 1296182,36 |
| 1.3 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 1092990,98 | 2185981,96 |
| 2. | Уровень напряжения 0,4 кВ | | |
| 2.1 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом прокладки в траншее | 178228,46 | 356456,91 |
| 2.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ способом "прокол" | 447156,32 | 894312,63 |
| 2.3 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 891998 | 1783995,99 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области по строительству подстанций (С4) (руб./кВт)

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|---|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее при- соединенной в данной точке присоединения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 1 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ столбового типа с одним силовым трансформатором мощностью до 63 кВА | 1726,67 | |
| 2 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью до 100 кВА | 2157,47 | |
| 3 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 160 кВА | 1425,61 | |
| 4 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 250 кВА | 989,97 | 1247,28 |
| 5 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 400 кВА | | 1367,8 |
| 6 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 630 кВА | | 800,45 |
| 7 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 1000 кВА | | 636,11 |
| 8 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 1250 кВА | | 613,39 |
| 9 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х100 кВА | 1996,18 | |
| 10 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х160 кВА | 1337,74 | |
| 11 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х250 кВА | 947,53 | 1759,21 |
| 12 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х400 кВА | | 1322,15 |

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|--|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее при- соединенной в данной точке присоединения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 13 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х630 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | | 3436,94 |
| 14 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х1000 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | | 3513,08 |
| 15 | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х1250 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | | 3625,78 |
| 16 | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. | | 6242,03 |
| 17 | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 9 шт. | | 5879,73 |
| 18 | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. | | 5901,53 |
| 19 | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 13 шт. | | 5917,88 |
| 20 | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х250 кВА | | 24100,73 |
| 21 | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х400 кВА | | 18300,16 |
| 22 | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х630 кВА | | 13219,88 |
| 23 | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х1000 кВА | | 9079,36 |
| 24 | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х1250 кВА | | 8078,81 |

| № п/п | Наименование видов строительства | Величина присоединяемой мощности | |
|----------|--|---|---------------|
| | | до 150 кВт включи- тельно (с учетом ранее при- соединенной в данной точке присоединения мощности)* | свыше 150 кВт |
| 25 | Установка новой линейной ячейки 6–10 кВ с вакуумными выключате- лями | | 867,10 |
| 26 | Монтаж линейного разъединителя 6-10 кВ | 458,93 | 56,32 |
| 27 | Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6–10 кВ | 6512,18 | 1680,56 |

*с 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 утверждены в ценах 2001 г. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Курской области, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение.

Приложение №2
к протоколу комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 23.12.2016 №100

**Ставки за единицу максимальной мощности
(стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоеди-
нении единицы мощности (1 кВт) руб./кВт)**

| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки для расчета платы за технологическое присоединение по каждому мероприятию (руб./кВт) | |
|-------|--|---|---------------------------|
| | | до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)* | свыше 150 кВт до 8900 кВт |
| 1 | 2 | | |
| | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ) | 325,47 | 325,47 |
| | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | X | X |
| | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» | X | X |
| 1 | Строительство воздушных линий электропередачи | X | X |
| 1.1 | Строительство воздушной линии электропередачи 0,4 кВ самонесущим изолированным проводом | 11973,74 | 22510,47 |
| 1.2 | Строительство воздушной линии электропередачи 6-10 кВ неизолированным проводом | - | 21789,96 |
| 1.3 | Строительство воздушной линии электропередачи 6-10 кВ защищенным проводом | 14799,98 | 22286,21 |
| 2 | Строительство кабельных линий электропередачи | X | X |
| 2.1 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом прокладки в траншее | 26551,51 | 16570,46 |
| 2.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ способом «прокол» | 63592,33 | 22177,87 |
| 2.3 | Строительство кабельной линии электропередачи 0,4 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 126855,50 | 44232,51 |
| 2.2 | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом прокладки в траншее | 32566,88 | 18029,71 |

| | | | |
|--------|--|-----------|----------|
| | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ способом "прокол" | 54447,21 | 27837,89 |
| | Строительство кабельной линии электропередачи 6-10 кВ методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) | 101064,74 | 46770,42 |
| 3.3 | Строительство пунктов секционирования (Монтаж линейного разъединителя 6-10 кВ) | 2657,20 | 326,09 |
| 3.4 | Строительство комплек- тных трансформаторных подстанций (КТП), распре- делительных трансформа- торных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | X | X |
| 3.4.1. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ столбового типа с одним силовым трансформатором мощностью 63 кВА | 9997,42 | - |
| 3.4.2. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 100 кВА | 12491,75 | - |
| 3.4.3. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 160 кВА | 8254,28 | - |
| 3.4.4. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 250 кВА | 5731,93 | 7221,75 |
| 3.4.5. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 400 кВА | - | 7919,56 |
| 3.4.6. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 630 кВА | - | 4634,60 |
| 3.4.7. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 1000 кВА | - | 3683,08 |
| 3.4.8. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с одним силовым трансформатором мощностью 1250 кВА | - | 3551,53 |
| 3.4.9. | Строительство трансформа- торной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами | 11557,88 | - |

| | | | |
|---------|--|---------|-----------|
| | мощностью 2х100 кВА | | |
| 3.4.10. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х160 кВА | 7745,51 | - |
| 3.4.11. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х250 кВА | 5486,20 | 10185,83 |
| 3.4.12. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ киоскового типа с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х400 кВА | - | 7655,25 |
| 3.4.13. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х630 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | - | 19899,88 |
| 3.4.14. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х1000 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | - | 20340,73 |
| 3.4.15. | Строительство трансформаторной подстанции 6-10/0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами мощностью 2х1250 кВА в оболочке из сэндвич-панелей | - | 20993,27 |
| 3.4.16. | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. | - | 36141,35 |
| 3.4.17. | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 9 шт. | - | 34043,64 |
| 3.4.18. | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 11 шт. | - | 34169,86 |
| 3.4.19. | Строительство распределительного пункта 6-10 кВ с количеством ячеек до 13 шт. | - | 34264,53 |
| 3.4.20. | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х250 кВА | - | 139543,23 |
| 3.4.21. | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х400 кВА | - | 105957,93 |
| 3.4.22. | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х630 кВА | - | 76543,10 |

| | | | |
|---------|--|----------|----------|
| 3.4.23. | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х1000 кВА | - | 52569,49 |
| 3.4.24. | Строительство распределительной трансформаторной подстанции 6-10 кВ с количеством ячеек до 7 шт. с трансформаторами 2х1250 кВА | - | 46776,31 |
| 3.4.25. | Установка автоматического коммутационного аппарата (реклоузера) 6-10 кВ | 37705,52 | 9730,44 |
| 3.5 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (Установка новой линейной ячейки 6-10 кВ с вакуумными выключателями) | - | 5020,51 |
| 4. | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 228,02 | 228,02 |
| 5. | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 23,70 | 23,70 |
| 6. | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 140,62 | 140,62 |

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, указанным в пунктах 1,4,5 и 6 распространяются на временную и постоянную схемы электроснабжения.

*с 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Приложение №3
к протоколу комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 23.12.2016 №100

Формулы по расчету размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области

Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области и реализации соответствующих мероприятий, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам ($C1$) и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$C1 \times N_i;$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки ($C1$) и объема максимальной мощности N_i , указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ($C2$) и (или) кабельных ($C3$) линий электропередачи на i -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (Li) на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то есть:

$$(C1 \times N_i) + ((C2i \text{ и (или) } C3i) \times Li);$$

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 и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего приложения, и произведения ставки ($C4$), и объема максимальной мощности (N_i), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, то есть:

$$((C1 \times N_i) + ((C2i \text{ и (или) } C3i) \times Li) + (C4 \times N_i)).$$

Плата по ставкам С2, С3, С4, рассчитанная в ценах 2001 года, приводится к ценам регулируемого периода с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, определяемого федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (Z изм.ст), на квартал, предшествующий кварталу, в котором рассчитывается плата за технологическое присоединение, при этом, в расчете используются данные для Курской области, где располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств заявителя.

г) 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», 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», 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 присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.



АДМИНИСТРАЦИЯ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ КУРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

**заседания Правления
комитета по тарифам и ценам Курской области**

от 23.12.2016

Курск

№101

Председательствующий

Т.В.Ступишина

Члены Правления:

В.Н.Чурилина
Ю.Ю.Куч
Г.Н.Золотухина
Е.Н.Сергеева
Г.Г.Махно
Н.В.Исаенко
Б.В.Мусликов

Приглашенные:

Брежнев
Алексей Игоревич

заместитель директора филиала
ПАО «МРСК Центра»-
«Курскэнерго» по экономике и
финансам на основании доверен-
ности от 30.05.2016 № Д-КуЭ/143

Жиленков
Владимир Юрьевич

начальник Управления экономики
и тарифообразования филиала
ПАО «МРСК Центра» - «Курск-
энерго» по доверенности от
30.05.2016 №Д-КуЭ/144

Денисова
Елена Валентиновна

начальник ПЭО АО «Курские
электрические сети» на основании
доверенности от 27.10.2016 №21

Бойванов
Леонид Владимирович

начальник ТЭО ОАО «Курск-
резинотехника» на основании
доверенности от 01.08.2016

Зайченкова
Татьяна Викторовна

экономист ООО «Железногорская
Сетевая Компания» на основании
Доверенности от 22.12.2016 №3

Атрепьева
Оксана Юрьевна

главный энергетик ООО
«Электроснабжение» на основа-
нии доверенности от
06.12.2016 №3

ПОВЕСТКА ДНЯ:

Об утверждении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области.

Заместитель председателя комитета по тарифам и ценам Курской области – заместитель председателя Правления - Т.В.Ступишина сообщила, что на заседании Правления комитета по тарифам и ценам Курской области будет рассмотрено предложение экспертной группы комитета об размерах платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области.

По данному вопросу повестки дня с информацией выступила ведущий специалист 1 разряда отдела по регулированию тарифов в электроэнергетике и контролю комитета по тарифам и ценам Курской области - Скрынникова А.Б., и сообщила следующее.

Согласно пункту 4 статьи 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», государственному регулированию подлежит плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций.

Во исполнение вышеуказанной нормы законодательства, экспертная группа комитета по тарифам и ценам Курской области (далее по тексту Комитет) предлагает на очередной период регулирования рассмотреть предложения по установлению для всех территориальных сетевых организаций Курской области следующие размеры платы за технологическое присоединение.

1. В соответствии с пунктом 18 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 №209-э/1 (далее по тексту Методические указания), 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), составляет не более 550 рублей, при присоединении объектов, отнесенных к

третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения 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.

В соответствии с пунктом 8 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 27.12.2004 №861, под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электросетевого хозяйства (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция) имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

Экспертная группа Комитета предлагает на утверждение плату для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), определить в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения 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.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, то расчет платы за технологическое присоединение предлагается должен производиться по одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области;
- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

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, определяется по одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям;

- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Кроме того, в границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, при этом размер платы за технологическое присоединение будет составлять **550 рублей (с учетом НДС)**, не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расчет платы за технологическое присоединение должен производиться по одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области;

- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, за объем максимальной мощности.

В свою очередь размер платы за технологическое присоединение – **550 руб. (с учетом НДС)** не может быть применен в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

2. Для заявителя, подающего заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю уровня напряжения 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, плату за технологическое присоединение эксперты Комитета предлагается определить в сумме **550 руб. (с учетом НДС)**.

Однако, заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт, в случаях последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства и (или) превышения вышеуказанного расстояния,

осуществляет оплату за технологическое присоединение исходя из стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной территориальным сетевым организациям, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

3. Экспертная группа Комитета, предлагает на утверждение плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) определить в размере **550 рублей (с учетом НДС)**, умноженной на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (граждан), объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), эксперты Комитета предлагают определить в размере **550 рублей (с учетом НДС)** при условии присоединения 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций эксперты Комитета предлагают определить в размере **550 рублей (с учетом НДС)** 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В обсуждении приняли участие: Ступишина Т.В., Чурилина В.Н., Куч Ю.Ю., Золотухина Г.Н., Сергеева Е.Н., Махно Г.Г., Исаенко Н.В., Мусликов Б.В., Брежнев А.И., Б.В., Жиленков В.Ю., Денисова Е.В., Бойванов Л.В., Зайченкова Т.В., Атрепьева О.Ю.

Письмами от МУП «Горэлектросети» МО «Город Железнодорожный» (от 22.12.2016 № 500), ООО «Водозабор» (от 19.12.2016 №146), ООО «СЕВЕРЭНЕРГО» (от 22.12.2016 №25), предприятия просят провести заседание Правления без их участия.

В результате голосования член Правления – Мусликов Б.В (представитель НП «Совет Рынка») проголосовал против обозначенного в ходе обсуждения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно

(с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области. Остальные члены Правления согласились с предложенной экспертной группой Комитета размером размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области и проголосовали «ЗА».

Член Правления - Исаенко Н.В. – начальник отдела естественных монополий УФАС России по Курской области в голосовании не участвует.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1171 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» комитет по тарифам и ценам Курской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить с 1 января 2017 года размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей с присоединяемой максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Курской области, согласно приложению.

2. Пункт 1 настоящего протокола вступает в силу с 01.01.2017.

Заместитель
председателя Правления

Члены Правления:



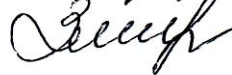
Т.В.Ступишина



В.Н.Чурилина



Ю.Ю.Куч



Г.Н. Золотухина



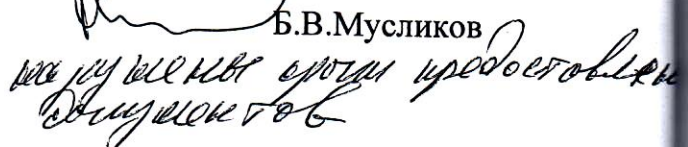
Е.Н. Сергеева



Г.Г.Махно



Н.В.Исаенко



Б.В.Мусликов

Приложение
к протоколу комитета по
тарифам и ценам Курской области
от 23.12.2016 №101

1. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения мощности), составляет 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения 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.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области;
- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, за объем максимальной мощности, заявленной потребителем.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения по третьей категории надежности электроснабжения на уровне напряжения ниже 35 кВ, осуществляемого на ограниченный период времени для обеспечения электроснабжения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств, в том числе заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения до 15 кВт (в случаях последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства и (или) превышения расстояния, указанного в абзаце первом настоящего пункта), осуществляет плату за технологическое присоединение исходя из стандартизированной тарифной ставки С1, утвержденной территориальным сетевым организациям Курской области, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Заявитель, подающий заявку в целях временного технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) удовлетворяющий требованиям, установленные

абзацем первым настоящего пункта, оплачивает работы в соответствии с абзацем первым настоящего пункта.

2. 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 одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области;
- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 1 настоящего Приложения, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом пункта 1 настоящего Приложения, расчет платы за технологическое присоединение производится по одному из нижеуказанных способов:

- исходя из стандартизированных тарифных ставок, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области;
- исходя из ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных территориальным сетевым организациям Курской области, за объем максимальной мощности.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзаце первом пункта 1 настоящего Приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

5. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) составляет 550 рублей (с учетом НДС), умноженная на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до



20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

6. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей (граждан), объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребов, сараи), составляет 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций составляет 550 рублей (с учетом НДС) 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 присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

8. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.