

Форма 1.1. Информация о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования <*>

Таблица 2

Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования

Наименование регулируемой организации			Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского»		
ИНН			4025442583		
Местонахождение (фактический адрес)			Бондаренко пл., д. 1,г. Обнинск Калужской обл., 249033		
Информация об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на текущий период регулирования, 20 19 год					
Наименование органа регулирования, принявшего решение об установлении тарифов			Министерство конкурентной политики Калужской области		
Реквизиты решения			дата		номер
			26.12.2018		576-РК
Источник официального опубликования			Сайт Министерства		
Наименование сетевой организации - котлодержателя			Филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»		
Величина тарифов (указать: с НДС или без НДС)			Без НДС		
I полугодие 2019 года			II полугодие 20__ года		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
руб./кВт мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч	руб./кВт мес.	руб./кВт.ч	руб./кВт.ч
31550,4	71,8	0,1903	30725,2	75,2	0,1963

Таблица 3

Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

Приложение № 1

к приказу Министерства конкурентной
политики Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

Стандартизированные тарифные ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, руб. за одно присоединение
С ₁ – стандартизированная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт (без НДС), в том числе	21 678,19
С _{1.1} - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	6 545,08
С _{1.2} - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	15 133,11

Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной и постоянной схеме электроснабжения

Таблица 3.2

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ

Приложение № 3 к приказу
Министерства конкурентной
политики от 26.12.2018 № 582-РК

		Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов	Размер стандартизированной тарифной ставки для территорий, относящихся к территориям городских населенных пунктов
		Уровень напряжения 0,4 кВ	Уровень напряжения 6 кВ
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на покрытие расходов, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт <1>		
1.1	$C^{\max N}_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	275,68	275,68
1.2	$C^{\max N}_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	637,41	637,41
2.	$C^{\max N}_2$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи, руб./кВт		
2.1	Строительство ВЛ на железобетонных опорах		
2.1.1	сечение жилы до 50 мм ² (включительно)	9094,00	10182,00
2.1.2	сечение жилы более 50 мм ²	10032,00	14502,00
3.	$C^{\max N}_3$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи, руб./кВт		
3.1	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АВБШВ		

3.1.1	сечение жилы 95 мм ²	9668,00	-
3.1.2	сечение жилы 120 мм ²	6284,00	-
3.1.3	сечение жилы 240 мм ²	13695,00	-
3.2	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АПВП		
3.2.1	сечение жилы 500 мм ²	-	16185,00
3.3	Подземная прокладка в траншее одного кабеля с алюминиевыми жилами кабелем АСБ		
3.3.1	сечение жилы 95 мм ²	-	14259,00
3.3.2	сечение жилы 120 мм ²	-	5503,00
3.3.3	сечение жилы 150 мм ²	-	10667,00
3.3.4	сечение жилы 240 мм ²	-	
3.4	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 110 мм кабелем АСБ		
3.4.1	сечение жилы 95 мм ²	13 614,00	13 614,00
3.4.2	сечение жилы 120 мм ²	33 086,00	33 086,00
3.5	Строительство закрытых переходов методом горизонтального направленного бурения тремя трубами ПНД диаметром 160 мм		
3.5.1	сечение жилы 240 мм ² (АСБ)	26 262,00	26 262,00
3.5.2	сечение жилы 500 мм ² (АПВП)	22 607,00	22 607,00
4.	С ^{maxN} ₅ - ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ руб./кВт		
4.1	Комплектная трансформаторная подстанция с одним трансформатором (КТПп)		
4.1.1	мощностью 1 х 250 кВА	10 865,00	10 865,00
4.1.2	мощностью 1 х 400 кВА	7 977,00	7 977,00
4.1.3	мощностью 1 х 630 кВА	5 995,00	5 995,00
4.2	Блочная комплектная трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами (БКТП)		
4.2.1	мощностью 2 х 630 кВА	19 908,00	19 908,00
4.2.2	мощностью 2 х 1000 кВА	12 948,00	12 948,00
4.2.3	мощностью 2 х 1600 кВА	9 877,00	9 877,00
5.	С ^{maxN} ₆ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ), (руб./кВт)		

6.	$C_{7}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)
----	---

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме 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), и постоянной схеме электроснабжения

Примечание.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения).

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калужской области**

Приложение № 4
к приказу министерства
конкурентной политики
Калужской области
от 26.12.2018 № 582-РК

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2} \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

$C_{1.1}$ - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$P_2 = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$P_3 = C_1 + \sum (C_{3it} \times L_{3it}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$P_{2,3} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{5,6,7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t;6i,t;7i,t} \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

$C_{3i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

$C_{4i,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$ – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

$C_{5i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i -том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается акционерным обществом «Государственный научный центр Российской Федерации – Физико-энергетический институт имени А.И. Лейпунского» согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, 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 цен производителей 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 цен производителей 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.

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний.