



КОМИТЕТ ТАРИФОВ И ЦЕН ПРАВИТЕЛЬСТВА ЕВРЕЙСКОЙ АВТОНОМНОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

12.12.2018

№ 45/8-П

г. Биробиджан

Об утверждении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифов и цен правительства Еврейской автономной области, утвержденным постановлением правительства Еврейской автономной области от 16.07.2013 № 321-пп, на основании решения Правления комитета тарифов и цен от 12.12.2018 № 45/8-П

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год согласно приложению № 1.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год согласно приложению № 3.

4. Утвердить плату за одно технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 следующих размерах:

- для физических лиц - 550 рублей (с учетом НДС);
- для юридических лиц - 458 рублей 33 копейки (без учета НДС).

5. Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ и ставки за единицу максимальной мощности для инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики равны нулю.

6. Плановые выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют:

- 98089,00 тыс. рублей для АО «ДРСК» «Электрические сети ЕАО»;
- 115,40 тыс. рублей для Дальневосточной дирекции по энергообеспечению СП «Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» на территории Еврейской автономной области.

7. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель комитета



Г.Ф. Шлыкова

Приложение № 1
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 12.12.2018 № 45/8-П

Стандартизированная тарифная ставка **C1** на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по обязательным мероприятиям к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год

Наименование показателя		Ед. изм.	Ставка в ценах периода регулирования (без НДС)	
			Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения (в т.ч. для передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно)	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением постоянной схемы электроснабжения
C1	Стандартизированная тарифная ставка, в т. ч.:	руб. за одно присоединение	12451,99	12451,99
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	6972,99	6972,99
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	5479,00	5479,00

Стандартизированная тарифная ставка **C2** (руб./км) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских

		городским населенным пунктам	населенных пунктов
0,4кВ	Воздушная линия электропередачи на ж/б опорах	1297911,04	1505119,69
6(10) кВ	Воздушная линия электропередачи на ж/б опорах	1350824,33	2076318,10
6(10) кВ	Воздушная двух-цепная линия электропередачи, на ж/б опорах	1957996,19	3267172,82
35 кВ	Воздушная линия электропередачи	13177957,66	X

Стандартизированная тарифная ставка С3 (руб./км) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
0,4кВ	Кабельная линия электропередачи	x	1733447,90
6(10) кВ	Кабельная линия электропередачи	2358633,68	2725232,80
0,4кВ	Двух-кабельная линия электропередачи в одной траншее	x	1644907,82
6(10) кВ	Двух-кабельная линия электропередачи в одной траншее	2730450,78	4168949,46

Стандартизированная тарифная ставка С4 (руб./шт.) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 шт., (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных

		населенным пунктам	пунктов
0,4кВ	Переключательные пункты (ПП)	х	696,17
0,4кВ	Распределительные пункты (РП)	23 643,28	19809,01

Стандартизированная тарифная ставка С5 (руб./кВт) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (без НДС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА	22008,35	33857,48
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА	25367,32	36585,39
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА	33021,86	15 499,66
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА	12958,02	10681,73
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА	49253,50	13008,29
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	7156,37	47346,02
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	9559,02	4 102,07
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	X	X
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	X	40547,65
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	X	14 632,74
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	5 723,90	7 753,76
	2-трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА	6 957,32	10290,52

Стандартизированные тарифная ставка С6 (руб./кВт) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
До 35 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции	X	X

Стандартизированная тарифная ставка С7 (руб./кВт) на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
35 кВ и выше	Центры питания, подстанции (ПС)	X	X
35 кВ и выше	Трансформаторная подстанция 35/(10) кВ, мощность 2500 кВА	58883,28	X

Формула

платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной
области на 2019 год исходя из стандартизированных тарифных ставок и
способа технологического присоединения

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в приложении №1 к приказу (C1) (руб. за одно присоединение).

2. 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 стандартизированной тарифной ставки C₁ и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C₂) и (или) кабельных (C₃) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$C_1 + (C_2 \times L_i) + (C_3 \times L_i),$$

где:

C₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км;

L_i - суммарная протяженность воздушных или кабельных линий на уровне напряжения i, км;

C₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий, руб./км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), 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 стандартизированной тарифной ставки C₁ и произведения ставки C₄ и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C₅, C₆, C₇ и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$C_1 + (C_4 \times n) + (C_5 \times N_i) + (C_6 \times N_i) + (C_7 \times N_i),$$

где:

n – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов);

N_i - объем максимальной мощности, кВт.

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

Приложение № 3
к приказу комитета
тарифов и цен правительства
Еврейской автономной области
от 12.12.2018 № 45/8-П

Ставки за единицу максимальной мощности C_1^{\max} руб./кВт для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на 2019 год

Наименование показателя		Ед. изм.	Ставка в ценах периода регулирования (без НДС)	
			на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов
$C_1^{\max N}$	Стандартизированная тарифная ставка, в т. ч.:	руб./кВт	958,75	958,75
$C_1^{\max N}$ 1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	536,89	536,89
$C_1^{\max N}$ 1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	421,86	421,86

Ставки за единицу максимальной мощности C_2^{\max} руб./кВт для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство воздушных линий электропередачи (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
0,4кВ	Воздушная линия электропередачи на ж/б опорах	10326,31	9157,71

6(10) кВ	Воздушная линия электропередачи на ж/б опорах	14350,93	15560,34
6(10) кВ	Воздушная двух-цепная линия электропередачи, на ж/б опорах	10375,95	93854,98
35 кВ	Воздушная линия электропередачи	116276,10	X

Ставки за единицу максимальной мощности C_3^{\max} руб./кВт, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство кабельных линий электропередачи (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
0,4кВ	Кабельная линия электропередачи	x	3146,50
6(10) кВ	Кабельная линия электропередачи	10602,58	3772,01
0,4кВ	Двух-кабельная линия электропередачи в одной траншее	x	2497,15
6(10) кВ	Двух-кабельная линия электропередачи в одной траншее	3180,98	8212,09

Ставки за единицу максимальной мощности C_4^{\max} (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство пунктов секционирования, (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов

		пунктам	
0,4 кВ	Переключательные пункты (ПП)	X	131,08
0,4 кВ	Распределительные пункты (РП)	3 377,61	1321,45

Ставки за единицу максимальной мощности C_5^{\max} (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство трансформаторных подстанций,), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
До 35 кВ	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 25 кВА	22008,35	33857,48
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 40 кВА	25367,32	36585,39
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 63 кВА	33021,86	15 499,66
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 100 кВА	12958,02	10681,73
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 160 кВА	49253,50	13008,29
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	7156,37	47346,02
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	9559,02	4 102,07
	Трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	X	X
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 250 кВА	X	40547,65
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 400 кВА	X	14 632,74
	2-х трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 630 кВА	5 723,90	7 753,76
	2-трансформаторная подстанция 6(10)/0,4 кВ, мощность 1000 кВА	6 957,32	10290,52

Ставки за единицу максимальной мощности C_6^{\max} (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
До 35 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции	X	X

Ставки за единицу максимальной мощности C_7^{\max} (руб./кВт), для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Еврейской автономной области на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (без НДС) на 2019 год

Уровень напряжения	Наименование объекта электросетевого хозяйства, с учетом способа выполнения работ по строительству (t) на уровне напряжения (s)	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к городским населенным пунктам	Размер тарифной ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов
35 кВ и выше	Центры питания, подстанции (ПС)	X	X
35 кВ и выше	Трансформаторная подстанция 35/(10) кВ, мощность 2500 кВА	58883,28	X