



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «17» декабря 2015 года

№ 147-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП «ОКЭС» на территории Оренбургской области

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 года № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 15 декабря 2015 года № 57), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям ГУП «ОКЭС» на территории Оренбургской области вне зависимости от имеющихся ограничений в сети:

Заявитель	Мощность заявителя	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Плата за присоединение, руб.
Физические лица, присоединение энергопринимающих устройств которых используется для бытовых или иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации (садоводческие, огороднические, дачные некоммерческие объединения, гаражно-строительные, гаражные кооперативы) для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
Физические и юридические лица, индивидуальные предприниматели для временного присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств	до 15 кВт, включительно, с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)

* При условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства ГУП «ОКЭС», составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности. В границах муниципальных районов, городских округов Оренбургской области Заявитель может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет.

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 посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Размер выпадающих доходов по сетям ГУП «ОКЭС» - 109520897,79 рубля.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2016 года ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

3.1. на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и трансформаторных подстанций:

Наименование мероприятия	Уровень напряжения до 35 кВ
	Диапазон мощности
	до 8900 кВт
	руб./кВт (без НДС)
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций при технологическом присоединении по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств С ₁	184,14
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1.1}	38,97
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1.2}	34,67
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1.3} *	16,62
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1.4}	93,88

* Данные расходы не применяются для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств 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); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; заявителей в целях временного присоединения; заявителей – физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности и электроснабжение которых предусматривает по одному источнику.

3.2 на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Категория надежности	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Марка провода (кабеля)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий	III	до 35	до 8900	СИП-2 3x50+1x54, 6	248753,00	124376,50
				СИП-2 4x95	330941,00	143932,50
				СИП-2 4x120	352937,00	176468,50
				СИП-2 4x70	287865,00	143932,50

(ВЛ) С ₂				СИП-3 1x70	327686,00	163843,00			
				СИП-3 1x95	348876,00	174438,00			
				АС-50	225378,00	112689,00			
				АС-70	241492,00	120746,00			
				АС-95	260034,00	130017,00			
				Кабель АНХАМК 10 kV 3x70+62	924321,00	462160,50			
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С ₃	III	до 35	до 8900	АВБбШв 4x70	255939,00	127969,50			
				АВБбШв 4x95	285617,00	142808,50			
				АВБбШв 4x120	317515,00	158757,50			
				АВБбШв 4x150	354116,00	177058,00			
				АВБбШв 4x185	393687,00	196843,50			
				АВБбШв 4x240	456419,00	228209,50			
				ААБШв 3x120	417048,00	208524,00			
				ААБШв 3x240	583122,00	291561,00			
				АПВПг 1x240	689304,00	344652,00			
				АПВПг 1x400	820580,00	410290,00			
				АПВПг 1x500	1196167,00	598083,50			
				Прокладка кабеля в кабельном канале					
				Строительство кабельного канала	578854,00	289427,00			
				Прокладка в кабельном канале АВБбШв 4x70	124542,00	62271,00			
				Прокладка в кабельном канале АВБбШв 4x70	154275,00	77137,50			
				Прокладка в кабельном канале АВБбШв 4x120	184731,00	92365,50			
				Прокладка в кабельном канале АВБбШв 4x150	221556,00	110778,00			
				Прокладка	261125,00	130562,50			

				в кабельном канале АВБбШв 4x185		
				Прокладка в кабельном канале АВБбШв 4x240	323838,00	161919,00
				Прокладка в кабельном канале АПВПг-10 1x300	611263,00	305631,50
				Прокладка в кабельном канале АПВПг-10 1x400	674258,00	337129,00
				Прокладка в кабельном канале АПВПг-10 1x500	1056646,00	528323,00
				Прокладка в кабельном канале ААБШв-10 3x240	442094,00	221047,00
				Прокладка в кабельном канале ААБШв-10 3x120	290463,00	145231,50
				Прокладка кабеля методом ГНБ		
				АВБбШв 4x70	1119994,00	559997,00
				АВБбШв 4x95	1108771,00	554385,50
				АВБбШв 4x120	1517818,00	758909,00
				АВБбШв 4x150	1551938,00	775969,00
				АВБбШв 4x185	1588252,00	794126,00
				АВБбШв 4x240	1676615,00	838307,50
				ААБШв -10 3x120	1694109,00	847054,50
				ААБШв-10 3x240	2524858,00	1262429,00
				АПВПг-10 1x240	2669951,00	1334975,50
				АПВПг-10 1x300	2738959,00	1369479,50

				АПВПг-10 1x400	2881094,00	1440547,00
				АПВПг-10 1x500	3147683,00	1573841,50

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Категория надежности	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Тип подстанции	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций С ₄	III	до 35	до 8900	КТП-25/10/0,4 кВ	1875,64	937,82
				КТП-40/10/0,4 кВ	1256,68	628,34
				КТП-63/10/0,4 кВ	1043,36	521,68
				КТП-100/10/0,4 кВ	1057,26	528,63
				КТП-160/10/0,4 кВ	731,17	365,58
				КТП-250/10/0,4 кВ	854,28	427,14
				КТП-400/10/0,4 кВ	615,04	307,52
				КТП-630/10/0,4 кВ	459,30	229,65
				КТП-1000/10/0,4 кВ	373,96	186,98
				БКТП-630/10/0,4 кВ	889,64	444,82
	БКТП-1000/10/0,4 кВ	745,07	372,53			
	II	до 35	до 8900	2КТП-100/10/0,4 кВ	3247,78	1623,89
				2КТП-160/10/0,4 кВ	2361,80	1180,90
				2КТП-250/10/0,4 кВ	1637,62	818,81
				2КТП-400/10/0,4 кВ	1157,80	578,90
				2КТП-630/10/0,4 кВ	907,96	453,98
				2КТП-1000/10/0,4 кВ	722,55	361,27
				2БКТП-	1797,67	898,83

				630/10/0,4 кВ		
				2БКТП- 1000/10/0,4 кВ	1270,47	635,23

3.4. ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, принять равной на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций.

3.5 ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 35	до 8900	8798,41	4399,20
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий, в ценах текущего периода	до 35	до 8900	8708,48	4354,24

3.6 ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций	до 35	до 8900	5515,45	2757,72

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 \times N_i = T_i \text{ (без «последней мили»), руб. (без НДС)}$$

где

T_i – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ (КЛ)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) = T_i \text{ (ВЛ(КЛ)) , руб. (без НДС)}$$

где

$T_i \text{ (ВЛ(КЛ))}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии (в случае необходимости строительства кабельного канала для прокладке кабеля учитывается стоимость строительства кабельного канала и прокладка кабельной линии в кабельном канале в зависимости от марки и сечения кабеля);

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$k^{ст.изм.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

3) при строительстве КТП, РП, центров питания
 $(C_1 * N_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(тп)}$, руб. (без НДС)

где

$T_{i(тп)}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству КТП, РП, центров питания;

$k^{ст.изм.}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности, применяемый к федеральным единичным расценкам.

4) при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания
 $(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ст.изм.} * L_i) + (C_{4i} * k^{ст.изм.} * N_i) = T_{i(вл(кл)тп)}$

5. Настоящий приказ вступает в силу после размещения на официальном сайте департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

Заместитель директора департамента

Р.Н. Тагиров

Примечание: В случае если Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, размер платы будет состоять из суммы расходов, связанных с проведением мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства и расходов на строительство по первому и второму независимому источнику. Данные расходы рассчитываются на основании ставок, утвержденных п.3 настоящего приказа.