



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ

ТАРИФОВ

П Р И К А З

от « 19 » декабря 2013 года

№ 182-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»

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, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 19 декабря 2013 года № 42), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 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	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)

связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	данной точке присоединения мощности)			
Юридические лица – некоммерческие организации 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 для обеспечения электрической энергией передвижных объектов	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 ставок за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Объем выпадающих доходов по сетям ГУП «ОКЭС» - 68759018,45 рублей. Размер экономически обоснованной ставки платы – 35786,24 рублей/присоединение (без НДС).

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2014 года стандартизированные тарифные ставки:

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

Наименование мероприятия	Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ		
	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт			Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		
	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900
	руб./кВт			руб./кВт		
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и	156,26	53,62	-	93,96	24,40	9,90

подстанций, С ₁						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	29,28	9,14	-	16,40	4,19	1,08
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	20,54	10,44	-	17,95	4,80	4,80
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	-	-	-	-	-
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети	106,44	34,04	-	59,61	15,41	4,02

3.2 на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Обозначение	Марка кабеля (провода)	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	СИП 2 3x50+1x54,6	до 8900	III	227361
		СИП 2 3x70+1x70	до 8900	III	242261
		АС-50	до 8900	III	200227
		АС-70	до 8900	III	202244
		СИПЗ 1x70	до 8900	III	323554
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С ₃	АВББШв 4x70	до 8900	III	242603
		АВББШв 4x120	до 8900	III	244222
		ААБл 10-3x120	до 8900	III	361679
		ААБл 10-3x240	до 8900	III	439449
		АПВПГ 10 1x240	до 8900	III	715046

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Тип подстанции	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	С ₄	КТПНП-63 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1985,23
		КТПНП-100 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1592,05
		КТПНП-160кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1484,54
		КТПНП-250 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	1056,92
		КТПНП 400 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	773,69
		КТПНП 630 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	583,21
		КТПНП 1000 кВА-10/0,4 кВ	до 8900	III	495,97
		2КТП-100 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	3747,40
		2КТП-160 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	2480,80
		2КТП-250 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1666,00
		2КТП-400 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	1103,24

	2КТП-630 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	798,30
	2КТП-1000 кВА-10/0,4кВ	до 8900	III	749,00

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

3.5 ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных C_2 и кабельных линий C_3 :

Наименование мероприятия	Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже		Уровень напряжения 6-10 кВ		
	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		
	до 150	от 150 до 670	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900
	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт	руб./кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий C_2 , в ценах текущего периода	8248,14	8248,14	8767,99	8767,99	8767,99
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий C_3 , в ценах текущего периода	8033,57	8033,57	8390,13	8390,13	8390,13

3.6 ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций C_4 – 4772,77 руб./кВт (в ценах текущего периода).

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 максимальной мощности, указанный в заявке;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при прокладке ВЛ (КЛ)

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

где

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

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке;

$C_{2(3)i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости.

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

где

$T_{i(\text{ТП})}$ – плата за технологическое присоединение;

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке;

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

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости.

4) при строительстве воздушной (кабельной) линий и КТП, РП, центров питания

$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{4i} * Z_{\text{изм.ст}} * N_i) = T_{i(\text{ВЛ(КЛ)ТП})}$

5) при строительстве ВЛ и КЛ, и КТП, РП, центров питания

$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{3i} * Z_{\text{изм.ст}} * L_i) + (C_{4i} * Z_{\text{изм.ст}} * N_i) = T_{i(\text{ВЛ,КЛ,ТП})}$

5. Настоящий приказ вступает в силу после его официального опубликования.

Директор департамента



А.В. Шумский

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.