



**ПРАВИТЕЛЬСТВО  
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

**департамент по ценам и регулированию тарифов**

---

**П Р И К А З**

от « 27 » декабря 2012 года

№ 241 - э/э

г.Оренбург

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение на 2013 год 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 24 декабря 2012 года № 49), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 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	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)	III	550,00* (с НДС)
Юридические лица – некоммерческие организации для поставки электроэнергии гражданам	до 15 кВт, включительно на каждого члена организации	III	550,00* (с НДС) с каждого абонента
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	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 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. Включить объем выпадающих доходов в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии по сетям ГУП «ОКЭС» - 65380560,00 рублей. Размер экономически обоснованной ставки платы – 29837,42 рубля/присоединение (без НДС).

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2013 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 и ниже		Уровень напряжения 6-10 кВ	
	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт		Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	
	до 150 руб./кВт	от 150 до 670 руб./кВт	до 150 руб./кВт	от 150 до 670 руб./кВт
Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и кабельных линий и подстанций, С <sub>1</sub>	150,42	52,05	89,91	23,44
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	27,65	8,91	15,82	4,00
Проверка сетевой организацией выполнения	19,39	6,13	16,05	2,75

Заявителем ТУ				
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	-	4,31	-	2,04
Фактические действия по присоединению и обеспечению работ Устройств Заявителя в электрической сети	103,38	32,70	58,04	14,65

3.2. на покрытие расходов по строительству воздушных и кабельных линий:

Наименование	Обозначение	Марка кабеля (провода)	Уровень напряжения, кВ	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 <sub>2</sub>	СИП 2 3x50+1x54,6	0,4	до 670	III	219495
		СИП 2 3x70+1x70	0,4	до 670	III	230496
		АС-50	0,4	до 670	III	191524
		АС-70	0,4	до 670	III	200001
		ЗСИПЗ 1x70	0,4	до 670	III	312144
		АС-50	6-10	до 670	III	191524
		АС-70	6-10	до 670	III	200001
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С <sub>3</sub>	ЗСИПЗ 1x70	6-10	до 670	III	312144
		АВБШв 4x70	0,4	до 670	III	235786
		АВБШв 4x120	0,4	до 670	III	238668
		ААБл 10-3x120	0,4	до 670	III	360081
		ААБл 10-3x240	0,4	до 670	III	435166
		АПВГр 10 1x240	0,4	до 670	III	698645
		ААБл 10-3x120	6-10	до 670	III	360081
ААБл 10-3x240	6-10	до 670	III	435166		
		АПВГр 10 1x240	6-10	до 670	III	698645

3.3. на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Тип подстанции	Уровень напряжения, кВ	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 <sub>4</sub>	КТП-63 кВА- 10/0,4кВ	0,4	до 670	III	1965
		КТП-100 кВА- 10/0,4кВ	0,4	до 670	III	1543
		КТП-160кВА- 10/0,4кВ	0,4	до 670	III	1067
		КТП-250 кВА- 10/0,4 кВ	0,4	до 670	III	1054
		КТП 400 кВА- 10/0,4 кВ	0,4	до 670	III	761
		КТП 630 кВА- 10/0,4 кВ	0,4	до 670	III	569

3.4. ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на осуществление организационных мероприятий, на уровне значения стандартизированной тарифной ставки С<sub>1</sub> 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 линий  $C_2$  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
	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	8463,31	8463,31	9240,06	9240,06
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий $C_3$ в ценах текущего периода	9434,35	9434,35	10842,74	10842,74

3.6. ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций  $C_4$  – 5022,13 руб./кВт (в ценах текущего периода).

4. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа присоединения к электрическим сетям и реализации соответствующих мероприятий:

4.1. при отсутствии необходимости 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.

4.2. при прокладке ВЛ или КЛ

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

где:

$T_{i(вл(кл))}$  – 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;

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

4.3. при строительстве КТП, РП, центров питания

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * Z_{изм.ст} * N_i) = T_{i(тп)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где:

$T_{i(тп)}$  – 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;

Зизм.ст – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Оренбургской области на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

4.4. 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. Признать утратившим силу с 1 января 2013 года приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 9 июня 2011 года № 44 – э/э «Об утверждении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ГУП «ОКЭС»».

6. 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.