



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

П Р И К А З

от 19 декабря 2018 года

№ 237-э/э

г. Оренбург

Об установлении ставок за единицу максимальной мощности и утверждении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2019 год

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 антимонопольной службы от 29 августа 2017 года № 1135/17, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 19 декабря 2018 года № 58), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций 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, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*
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 (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* с каждого абонента
Граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сараи)	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*
Религиозные организации	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00*
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*

* Данная плата устанавливается вне зависимости от применяемой организацией системы налогообложения. Данная плата применяется при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов необходимого заявителю класса напряжения электросетевого хозяйства территориальных распределительных сетей, 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 одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании не более одного раза в течение трех лет со дня подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки.

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 ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных департаментом Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов на 2019 год.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2019 по 31 декабря 2019 года ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение. Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения:

2.1. ставку за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 года N 1135/17 (кроме подпункта «б»):

	Наименование ставки	Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
		Значение, руб./кВт в ценах текущего периода	
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий не связанных с осуществлением мероприятий «последней мили» 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 максимальной мощностью до 150 кВт включительно ($C_{1,1}^{maxN}$),	158,54	151,87
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю ($C_{1,1}^{maxN}$),	64,38	61,67
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ ($C_{1,2}^{maxN}$)	94,16	90,20

2.2. ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт. (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт. (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,1}^{maxN}$	менее 8900	ниже 35	1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	8 175,87	0,00
			1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	9 631,55	0,00
			1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	4 787,06	0,00
			1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	10 006,94	0,00
			1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	10 146,52	0,00
			1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	14 889,35	0,00
			1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	10 976,58	0,00
			1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	9 687,32	0,00
			1.3.1.4.4 (опоры	4 685,67	0,00

			железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)		
			1.3.1.4.5 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 500 до 800 мм ² включительно)	1 909,44	0,00
			1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	1 315,62	0,00
			1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 716,43	0,00

2.3. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов по строительству кабельных линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$	менее 8900	ниже 35	2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	44 713,52	0,00
			2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)	6 336,50	0,00
			2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	4 758,19	0,00

			2.1.2.1.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	5 492,27	0,00
			2.1.2.1.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1 339,53	0,00
			2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	269,71	0,00
			2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	3 015,92	0,00
			2.1.2.2.4 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	2 982,96	0,00
			2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	1 317,38	0,00
			2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	22 885,30	0,00
			2.6.2.1.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	25 449,59	0,00
			2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм ² включительно)	3 304,46	0,00

			мм2 включительно)		
--	--	--	-------------------	--	--

2.4. на строительство подстанций (ТП за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{\max N}$	менее 8900	ниже 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	11 697,20	0,00
			4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	5 945,93	0,00
			4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3 967,36	0,00
			4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	4 873,09	0,00
			4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных	1 125,96	0,00

			подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)		
			4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	6 978,29	0,00
			4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА)	3 893,35	0,00
			4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	4 347,24	0,00

2.5. ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность. кВт	Уровень напряжения. кВ	Вид используемого материала	Размер ставки. руб./кВт. (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки. руб./кВт. (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) $C_{2s,1}^{maxN}$	менее 8900	ниже 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	2 085,90	0,00

			1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	6 995,65	0,00
			1.1.1.3.4 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм ² включительно)	2 357,52	0,00
			1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 до мм ² включительно)	9 605,82	0,00
			1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 до мм ² включительно)	5 467,09	0,00
			1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	8 655,35	0,00
			1.3.1.3.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 184,65	0,00
			1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	18 137,12	0,00

			1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	18 694,99	0,00
			1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм ² включительно)	3 694,52	0,00
			1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм ² включительно)	1 523,54	0,00
			1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм ² включительно)	1 467,21	0,00

2.6. ставку за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) $C_{3s,t}^{maxN}$	менее 8900	ниже 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	1 592,74	0,00
			2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой	3 404,52	0,00

			изоляцией, сечение до 50 мм ² включительно)		
			2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм ² включительно)	4 120,88	0,00
			2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм ² включительно)	9 190,08	0,00

2.7. ставку на строительство подстанций (ТП за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Мощность, кВт	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) $C_{5s,t}^{maxN}$	менее 8900	ниже 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	12 012,09	0,00
			4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	6 552,93	0,00

			4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	2 539,56	0,00
			4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА включительно)	3 141,32	0,00
			4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 500 до 900 кВА включительно)	1 438,38	0,00
			4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 500 кВА)	9 825,77	0,00

С целью правильного применения ставок, рассчитанных для заявителей в городских населенных пунктах и заявителей на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам необходимо руководствоваться Законом Оренбургской области от 20.11.2000 №724/213-ОЗ, пунктом 6 которого обозначены административно-территориальные единицы, которые входят в состав Оренбургской области.

3. Утвердить размер выпадающих доходов по сетям:

№п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, тыс. рублей
1	ГУП «ОКЭС»	79017,93
2	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»	63706,98

3	ООО «Газпром энерго» на территории Оренбургской области	22,69
4	Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	11,54
5	ООО «Управление коммунального хозяйства» г. Новотроицк	792,59
6	МУП ЖКХ г. Гай	15,98
7	ООО «Энергетик» г. Ясный	19,25
8	ООО «Оренбургская городская сетевая компания» г. Оренбург	7,62
9	ООО «Уралэлектросеть»	9733,67
10	ООО «Оренбургэлектросеть»	330,65
11	ООО «Электросетевая компания» г. Оренбург	419,65
12	ООО «Энергосеть» г. Сорочинск	756,21
13	ООО «Единая энергетическая система Оренбуржья»	593,34
14	ООО «Коммунальная энергетическая система Оренбуржья»	1983,20
15	ООО «Коммунальные электрические сети Оренбуржья»	6723,99
16	ООО «КЭС Оренбуржья»	7058,97
17	ООО «Орские Электрические Сети»	5626,24
18	ООО «Электро-сетевое Предприятие» г. Орск	2560,58
19	ООО «Экспертэнергоаудит»	1228,34
20	ОАО «РЖД» на территории Оренбургской области	10,87
21	ООО «МК-Энерго»	502,04
22	ООО «МК-Энерго плюс»	4255,07

4. Признать утратившими силу приказы департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 21 декабря 2017 года № 207-э/э «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области», от 21 декабря 2017 № 208-э/э «Об утверждении ставок за единицу максимальной мощности и выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области».

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

Директор департамента

А. В. Шумский