

ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

ПРИКАЗ

от 17 декабря 2019 года N 329-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, на 2020 год

(с изменениями на 13 октября 2020 года)

(в ред. [Приказов Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 26.12.2019 N 348-э/э](#), [от 09.04.2020 N 35-э/э](#), [от 14.05.2020 N 43-э/э](#), [от 25.08.2020 N 88-э/э](#), [от 13.10.2020 N 106-э/э](#))

В соответствии с [Федеральным законом от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике"](#), [постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен \(тарифов\) в электроэнергетике"](#), [постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года N 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 N 1135/17](#), а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол [от 17 декабря 2019 года N 70](#)),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 года стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение. Ставки применяются в зависимости от действующей в сетевой организации системы налогообложения:

1.1. стандартизированную тарифную ставку 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	Значение, руб./присоединение в ценах текущего периода
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	Стандартизированная тарифная ставка 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 (С1)	12576,55
	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С1.1)	5107,00
	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С1.2)	7469,55

1.2. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода, без НДС),  свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС),  для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С2	до 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	669374,44	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	467756,78	0,00
		1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	472334,39	0,00

1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	611966,80	0,00
1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	1718658,28	0,00
1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	977560,42	0,00
1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1076504,85	0,00
1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1326359,93	0,00

	1.3.1.4.4 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм2 включительно)	1627468,26	0,00
	1.3.1.4.5 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 500 до 800 мм2 включительно)	949968,71	0,00
	1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм2 включительно)	2242595,42	0,00
	1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм2 включительно)	2537816,32	0,00

1.3. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС),  свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС),  для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) СЗ	до 35	2.1.1.1.3 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	2600564,05	0,00
		2.1.1.1.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	8039183,55	0,00
		2.1.1.2.4 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	2383003,40	0,00

<p>2.1.2.1.1  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  резиновой и  пластмассовой  изоляцияй,  сечение до 50  мм<sup>2</sup>  включительно)</p>	<p>2343373,48</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.1.2  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  резиновой и  пластмассовой  изоляцияй,  сечение от 50  до 100 мм<sup>2</sup>  включительно)</p>	<p>1657218,57</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.1.3  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  резиновой и  пластмассовой  изоляцияй,  сечение от 100  до 200 мм<sup>2</sup>  включительно)</p>	<p>2137854,65</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.1.4  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  резиновой и  пластмассовой  изоляцияй,  сечение от 200  до 500 мм<sup>2</sup>  включительно)</p>	<p>3958792,46</p>	<p>0,00</p>



<p>2.1.2.2.1  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  бумажной  изоляцияй,  сечение до 50  мм2  включительно)</p>	<p>1149992,32</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.2  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  бумажной  изоляцияй,  сечение от 50  до 100 мм2  включительно)</p>	<p>2406656,79</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.3  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  бумажной  изоляцияй,  сечение от 100  до 200 мм2  включительно)</p>	<p>2978218,27</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.4  (прокладка в  траншеях,  многожильный  кабель с  бумажной  изоляцияй,  сечение от 200  до 500 мм2  включительно)</p>	<p>3752125,82</p>	<p>0,00</p>

<p>2.1.2.2.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 500 до 800 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>2163869,56</p>	<p>0,00</p>
<p>2.3.1.2.4 (прокладка в каналах, одножильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>4187398,68</p>	<p>0,00</p>
<p>2.4.2.1.1 (прокладка в туннелях и коллекторах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>4696664,45</p>	<p>0,00</p>
<p>2.4.2.1.3 (прокладка в туннелях и коллекторах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>6755770,03</p>	<p>0,00</p>

<p>2.5.2.1.3  (прокладка в галереях и эстакадах, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>6755769,30</p>	<p>0,00</p>
<p>2.6.2.1.2  (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>5874465,07</p>	<p>0,00</p>
<p>2.6.2.1.4  (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 200 до 500 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>8126824,05</p>	<p>0,00</p>

		2.6.2.2.4 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с бумажной изоляцияй, сечение от 200 до 500 мм2 включительно)	5221835,24	0,00
--	--	---	------------	------

1.4. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с уровнем напряжения до 35 кВ для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км  (в ценах текущего периода без НДС), свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км  (в ценах текущего периода без НДС) для заявителей, не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) С4	до 35	3.1.1 (реклоузеры, номинальным током до 100 А)	627876,96	0,00
		3.1.4 (реклоузеры, номинальным током от 500 до 1000 А включительно)	1019562,63	0,00
		3.2.3 (распределительные пункты (РП), номинальным током от 250 А до 500 А)	8365828,59	0,00

(таблица в ред. [Приказа Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 09.04.2020 N 35-э/э](#))

1.5. 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 для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	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
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	16273,91	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7218,49	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3962,88	0,00

<p>4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно)</p>	<p>2806,11</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно)</p>	<p>1754,81</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА)</p>	<p>6978,29</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно)</p>	<p>3525,40</p>	<p>0,00</p>

	4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	3945,32	0,00
--	--	---------	------

(в ред. [Приказов Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 26.12.2019 N 348-э/э, от 25.08.2020 N 88-э/э](#))

1.5.1. стандартизированную тарифную ставку на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, относящихся к городским населенным пунктам:



Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./за точку учета (без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./за точку учета (без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8	до 35 кВ	С8.1.1 0,4 кВ и ниже без ТТ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14505,75	0,00
		С8.2.1 0,4 кВ и ниже без ТТ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21343,40	0,00
		С8.2.1 6 - 10 кВ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	322336,24	0,00

		С8.2.2 0,4 кВ и ниже с ТТ	39741,00	0,00
		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		

(п. 1.5.1 введен [Приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 13.10.2020 N 106-э/э](#))

1.6. стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС), свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС), для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С2	до 35	1.1.1.3.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	477501,44	0,00
		1.1.1.3.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	599427,58	0,00
		1.1.1.3.4 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно)	522913,11	0,00

1.1.1.4.1 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 до мм2 включительно)	445875,91	0,00
1.1.1.4.2 (опоры деревянные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 до мм2 включительно)	752372,84	0,00
1.2.2.3.4 (опоры металлические, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм2 включительно)	10968639,09	0,00
1.3.1.3.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм2 включительно)	1530293,21	0,00
1.3.1.3.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм2 включительно)	574754,37	0,00

1.3.1.4.1 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода до 50 мм2 включительно)	936982,65	0,00
1.3.1.4.2 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм2 включительно)	975705,74	0,00
1.3.1.4.3 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм2 включительно)	1295680,17	0,00
1.3.1.4.4 (опоры железобетонные, изолированный провод, материал провода алюминиевый, сечение провода от 200 до 500 мм2 включительно)	1180267,25	0,00
1.3.2.3.1 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода до 50 мм2 включительно)	2470045,90	0,00

		1.3.2.3.2 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	1202377,94	0,00
		1.3.2.3.3 (опоры железобетонные, неизолированный провод, материал провода сталеалюминиевый, сечение провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно)	1896381,54	0,00

1.7. стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельной линии электропередачи для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС), свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км (в ценах текущего периода без НДС), для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) СЗ	до 35	2.1.1.1.2 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	3428823,07	0,00
		2.1.1.1.5 (прокладка в траншеях, одножильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно)	7321461,66	0,00
		2.1.2.1.1 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение до 50 мм <sup>2</sup> включительно)	700330,90	0,00

<p>2.1.2.1.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>1042352,51</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.2 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 50 до 100 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>1286983,08</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.3 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 100 до 200 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>2222714,25</p>	<p>0,00</p>
<p>2.1.2.2.5 (прокладка в траншеях, многожильный кабель с бумажной изоляцией, сечение от 500 до 800 мм<sup>2</sup> включительно)</p>	<p>1914057,49</p>	<p>0,00</p>



Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) СЗ	до 35	2.6.2.1.2 (прокладка горизонтально наклонным бурением, многожильный кабель с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно)	16627655,03	0,00
---	-------	---	-------------	------

(позиция введена Приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов [от 14.05.2020 N 43-э/э](#))

1.8. 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 для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	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
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5	до 35	4.1.1.1 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность до 25 кВА включительно)	13745,38	0,00
		4.1.1.2 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно)	7981,10	0,00
		4.1.1.3 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однотрансформаторные, трансформаторная мощность от 100 до 250 кВА включительно)	3639,42	0,00

<p>4.1.1.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА включительно)</p>	<p>3657,97</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.1.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), однострансформаторные, трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно)</p>	<p>1343,77</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.2.4 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 250 до 400 кВА)</p>	<p>10754,57</p>	<p>0,00</p>
<p>4.1.2.5 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность от 420 до 1000 кВА включительно)</p>	<p>1319,50</p>	<p>0,00</p>

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) С5	до 35	4.1.2.6 (трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), двухтрансформаторные, трансформаторная мощность свыше 1000 кВА)	8500065,00	0,00
---	-------	---	------------	------

(позиция введена Приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов [от 14.05.2020 N 43-э/э](#); в ред. Приказа Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов [от 25.08.2020 N 88-э/э](#))

(в ред. [Приказа Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 26.12.2019 N 348-э/э](#))

1.8.1. стандартизированную тарифную ставку на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Вид используемого материала	Размер ставки, руб./за точку учета (без НДС) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./за точку учета (без НДС) для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8	до 35 кВ	С8.1.1 0,4 кВ и ниже без ТТ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14505,75	0,00
		С8.2.1 0,4 кВ и ниже без ТТ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	21343,40	0,00
		С8.2.1 6 - 10 кВ  Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	322336,24	0,00

		С8.2.2 0,4 кВ и ниже с ТТ	39741,00	0,00
		Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения		

(п. 1.8.1 введен [Приказом Департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 13.10.2020 N 106-э/э](#))

2. Утвердить формулы расчета платы за технологическое присоединение:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T = C1, \text{ руб. (без НДС),}$$

где:

T - плата за технологическое присоединение;

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), руб./присоединение;

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по прокладке ВЛ и (или) КЛ:

$$T = C1 + (C2(3)i \times Li), \text{ руб. (без НДС),}$$

где:

T - плата за технологическое присоединение;

C2(3)<sub>i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по строительству воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

Li - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, 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) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$T = C1 + (C2(3)_i \times Li) + (C4 \times k) +$$
$$+ (C5 \times Ni + C6 \times Ni + C7 \times Ni), \text{ руб. (без НДС),}$$

где:

T - плата за технологическое присоединение;

C2(3)<sub>i</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной и (или) кабельной линии, руб./км;

Li - протяженность воздушной и (или) кабельной линии, км;

C4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт.;

k - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

C5 - 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;

Ni - объем максимальной мощности, кВт;

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт;

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт;

4) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

3. Признать утратившим силу с 1 января 2020 года [приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2018 года N 236-э/э "Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2019 год"](#).

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



Исполняющий обязанности  
директора  
департамента  
Оренбургской области  
по ценам и регулированию тарифов  
А.В.ШУМСКИЙ