



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ

**П Р И К А З**

от «08» декабря 2016 года

№ 202-э/э

г. Оренбург

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность 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, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 8 декабря 2016 года № 53), **п р и к а з ы в а ю :**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 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 службы по тарифам от 11 сентября 2012 года N 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

	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 <sub>1</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю (С <sub>1.1</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ (С <sub>1.2</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя * (С <sub>1.3</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети (С <sub>1.4</sub> ), руб./кВт в ценах текущего периода
Территориальные сетевые организации, осуществляющие деятельность на территории Оренбургской области	420,69	92,69	82,20	47,89	197,91

\* не применяется:

- 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 20 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- 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;

- для объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций классом напряжения до 20 кВ включительно, построенных (реконструированных) в рамках исполнения технических условий, в целях осуществления технологического присоединения заявителя.

## 1.2 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов по строительству воздушных линий:

Наименование	Категория надежности	Марка провода (кабеля)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) до 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ) С <sub>2</sub>	III	СИП-2 3x50+1x54,6	256218,00	128109,00	0,00
		СИП-2 3x70+1x54,6	296503,00	148251,50	0,00
		СИП-2 3x95+1x54,6	340869,00	170434,50	0,00
		СИП-2 3x120+1x54,6	363522,00	181761,00	0,00
		АС-50	232132,00	116066,00	0,00
		АС-70	248736,00	124368,00	0,00
		АС-95	267835,00	133917,50	0,00
		СИП-3 1x70	337516,00	168758,00	0,00
		СИП-3 1x95	359342,00	179671,00	0,00
		Мульти-Виски 3x70+1x62	952052,00	476026,00	0,00
		СИП-2 3x35+1x54,6	175450,82	87725,41	0,00
		СИП-2 3x35+1x35	171657,50	85828,75	0,00
		СИП-2 3x35+1x50	174404,31	87202,16	0,00
		СИП-2 3x25+1x54,6	171515,28	85757,64	0,00
		СИП-2 3x25+1x25	166109,76	83054,88	0,00

	СИП-2 3x50+1x70	183826,04	91913,02	0,00
	СИП-2 3x50+1x50	180650,44	90325,22	0,00
	СИП-2 3x95+1x95	208850,86	104425,40	0,00
	СИП-2 3x120+1x95	217528,57	108764,30	0,00
	СИП-2 3x120+1x120	221985,24	110992,60	0,00
	СИП-2 3x70+1x70	192747,86	96373,93	0,00
	СИП-2 3x70+1x95	197141,90	98570,95	0,00
	АС-35	145408,92	72704,46	0,00
	АС-25	135422,55	67711,28	0,00
	СИП 3-1x50	171047,47	85523,74	0,00
	СИП 3-1x35	206252,82	103126,4	0,00
	СИП-3 1x120	250372,03	125186,00	0,00
	СИП-3 1x150	265031,09	132515,50	0,00
	СИП-3 1x185	275327,73	137663,90	0,00
	СИП-3 1x240	301012,62	150506,30	0,00
	СИП-4 2x25	108076,52	54038,26	0,00

### 1.3 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов по строительству кабельных линий:

Наименование	Категория надежности	Марка провода (кабеля)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) до 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ) С <sub>3</sub>	III	АВБбШв 4x70	263616,00	131808,00	0,00
		АВБбШв 4x95	294188,00	147094,00	0,00
		АВБбШв 4x120	327040,00	163520,00	0,00
		АВБбШв 4x150	364743,00	182371,50	0,00
		АВБбШв 4x185	405498,00	202749,00	0,00
		АВБбШв 4x240	470114,00	235057,00	0,00
		ААБШв10 3x120	429561,00	214780,50	0,00
		ААБШв10 3x240	600617,00	300308,50	0,00
		3АПВПг10 1x240	989192,00	494596,00	0,00
		3АПВПг10 1x300	1134266,00	567133,00	0,00
		3АПВПг10 1x400	1385253,00	692626,50	0,00
		3АПВПг10 1x500	1487243,00	743621,50	0,00
		АВБШв 4x70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	217618,79	108809,40	0,00
		АВБШв 4x25 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	191460,42	95730,21	0,00

	АВББШВ 4х35 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	195744,09	97872,05	0,00
	АВББШВ 4х35 в траншее	132625,86	66312,93	0,00
	АВББШВ 4х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	201901,06	100950,53	0,00
	АВББШВ 4х50 в траншее	138781,76	69390,88	0,00
	АСБ-10 3х120	389600,00	194800,00	0,00
	АСБ-10 3х150	440580,00	220290,00	0,00
	АСБ-10 3х240	567820,00	283910,00	0,00
	АСБ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	364016,90	182008,45	0,00
	АСБУ-10 3х185 в траншее	481522,58	240761,29	0,00
	АСБг-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	500628,18	250314,09	0,00
	ААБЛ-10 3х50 в траншее	239291,83	119645,92	0,00
	ААБЛ-10 3х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	363761,11	181880,56	0,00
	ААБЛ-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	386443,51	193221,76	0,00
	ААБЛ-10 3х150 в траншее	323670,23	161835,12	0,00
	ААБЛ-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	456578,41	228289,21	0,00
	ААБЛ-10 3х240 в траншее	393805,13	196902,57	0,00
	ААБ2Л-10 3х95 в траншее	283249,26	141624,63	0,00
	ААБ2Л-10 3х240 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	459883,50	229941,75	0,00
	ААБ2ЛУ-10 3х70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	336247,39	168123,70	0,00
	ААШВ-10 3х95 в траншее	265459,75	132729,88	0,00
	ААШВ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	328233,03	164116,52	0,00
	ААШВ-10 3х150 в траншее	307848,48	153924,24	0,00
	ААШВ-10 3х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	398796,72	199398,36	0,00
	АСБ-10 3х95 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	386549,65	193274,83	0,00
	АПВВНГ-10 3х240/70 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	493866,23	246933,12	0,00
	ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	454739,07	227369,54	0,00
	АПВПГ-10 1х240/50 из сш. Полиэт. В ж/б канале с восстановлением нарушенного	1829040,29	914520,15	0,00

покрытия			
АСБУ-10 3*240мм2 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	604168,44	302084,22	0,00
ААП2ЛШВ-10 3Х185 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	523410,35	261705,18	0,00
АСБЛ-10 3х50 в траншее	264725,28	132362,64	0,00
ААБ2ЛШВ-10 3х95 в траншее	218438,15	109219,08	0,00
АВБШВ 3х240+1х120 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	261974,22	130987,11	0,00
ААБЛ 3х50 в траншее с восстановлением нарушенного покрытия	302065,11	151032,55	0,00
АВШВ 2х25 в траншее	103789,51	51894,75	0,00
Прокладка кабеля в кабельном канале			
Строительство кабельного канала	5958358,00	2979179,00	0,00
АВБШВ 4х70	114213,00	57106,50	0,00
АВБШВ 4х95	149295,00	74647,50	0,00
АВБШВ 4х120	174337,00	87168,50	0,00
АВБШВ 4х150	209873,00	104936,50	0,00
АВБШВ 4х185	252907,00	126453,50	0,00
АВБШВ 4х240	316526,00	158263,00	0,00
ААБШв10 3х120	280146,00	140073,00	0,00
ААБШв10 3х240	462520,00	231260,00	0,00
3АПВПг10 1х240	894693,00	447346,50	0,00
3АПВПг10 1х300	1043202,00	521601,00	0,00
3АПВПг10 1х400	1289848,00	644924,00	0,00
3АПВПг10 1х500	1392805,00	696402,50	0,00
Прокладка кабеля методом ГНБ			
АВБШВ 4х70	1574940,00	787470,00	0,00
АВБШВ 4х95	1607503,00	803751,50	0,00
АВБШВ 4х120	1630483,00	815241,50	0,00
АВБШВ 4х150	1642134,00	821067,00	0,00
АВБШВ 4х185	1704518,00	852259,00	0,00
АВБШВ 4х240	1761888,00	880944,00	0,00
ААБШв10 3х120	1757052,00	878526,00	0,00
ААБШв10 3х240	1926713,00	963356,50	0,00
3АПВПг10 1х240	2369947,00	1184973,50	0,00
3АПВПг10 1х300	2510057,00	1255028,50	0,00
3АПВПг10 1х400	2737238,00	1368619,00	0,00
3АПВПг10 1х500	2830885,00	1415442,50	0,00

	АПВПг 1х630	2192755,13	1096377,56	0,00
	АСБ 3х120	1683682,61	841841,30	0,00
	АСБ 3х150	1707273,20	853636,60	0,00
	АСБ 3х185	1742139,74	871069,87	0,00
	АСБ 3х240	1735596,25	867798,12	0,00
	ААБЛ 3х120	1626352,12	813176,06	0,00
	ААБЛ 3х150	1646164,27	823082,13	0,00
	ААБЛ 3х185	1670705,56	835352,78	0,00
	ААБЛ 3х240	1705370,73	852685,36	0,00

#### 1.4 на строительство подстанций:

Наименование	Категория надежности	Тип подстанции	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) свыше 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) до 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2017 для заявителей не более 150 кВт
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций С <sub>4</sub>	III	КТП-25/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение)	2173,75	1086,88	0,00
		КТП-40/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение)	1412,25	706,13	0,00
		КТП-63/10/0,4 кВ (мачтовое исполнение)	1096,40	548,20	0,00
		КТП-100/10/0,4 кВ	1226,20	613,10	0,00
		КТП-160/10/0,4 кВ	856,85	428,43	0,00
		КМТП-160/10/0,4 кВ	674,56	337,28	0,00
		КТП-250/10/0,4 кВ	897,07	448,54	0,00
		КТП-400/10/0,4 кВ	645,81	322,91	0,00
		КТП-630/10/0,4 кВ	552,35	276,18	0,00
		КТП-1000/10/0,4 кВ	423,07	211,54	0,00
		КТП киоскового типа-63/10/0,4 кВ	1069,86	534,93	0,00
		КТПНП 100/10/0,4 кВ в металл. корпусе, исп. У1	1644,75	822,38	0,00
		КТПНП 100/10/0,4 кВ в утепленном корпусе, исп. УХЛ1	3384,91	1692,46	0,00
		КТПНП 250/10/0,4 кВ	690,14	345,07	0,00
		КТПНП 400/10/0,4 кВ	509,34	254,67	0,00
		КТПНП 630/10/0,4 кВ	387,25	193,63	0,00
		СТП-25/10/0,4 кВ	2423,69	1211,85	0,00
СТП-40/10/0,4 кВ	1577,42	788,71	0,00		

		СТП-63/10/0,4 кВ	1049,77	524,89	0,00
		СТП-100/10/0,4 кВ	710,52	355,26	0,00
		СТП-160/10/0,4 кВ	486,60	243,30	0,00
		КТПНС-10/10/0,4 кВ	4550,32	2275,16	0,00
		БКТП-630/10/0,4 кВ	1117,72	558,86	0,00
		БКТП-1000/10/0,4 кВ	762,99	381,50	0,00
	II	2КТП-100/10/0,4 кВ	3406,07	1703,04	0,00
		2КТП-160/10/0,4 кВ	2941,12	1470,56	0,00
		2КТП-250/10/0,4 кВ	1719,52	859,76	0,00
		2КТП-400/10/0,4 кВ	1215,70	607,85	0,00
		2КТП-630/10/0,4 кВ	1167,53	583,77	0,00
		2КТП-1000/10/0,4 кВ	891,52	445,76	0,00
		2БКТП-630/10/0,4 кВ	1976,43	988,22	0,00
		2БКТП-1000/10/0,4 кВ	1359,78	679,89	0,00
		2 КТПНП 250-10/0,4 кВ	2401,96	1200,98	0,00
		2 КТПНП 400-10/0,4 кВ	1227,08	613,54	0,00
		2 КТПНП 630-10/0,4 кВ	1332,01	666,01	0,00
		2 КТПНТ 250-10/0,4 кВ	1629,87	814,94	0,00
		2КТПНТ 400/10/0,4 кВ	1072,15	536,08	0,00
		Пункт секционирования с реклоузером и 2-я разъединителями	47,77	23,88	0,00

2. 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;

$K^{CT}_{изм.}$  – 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

$$(C_1 * N_i) + (C_{4i} * K^{CT}_{изм.} * N_i) = T_{i(ТП)}, \text{ руб. (без НДС)}$$

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;

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

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * K^{CT}_{изм.} * L_i) + (C_{4i} * K^{CT}_{изм.} * N_i) = T_{i(ВЛ(КЛ)ТП)}$$

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

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.1 настоящего приказа.