



ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ
ТАРИФОВ

П Р И К А З

от «29» декабря 2014 года

№ 166-э/э

г. Оренбург

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 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, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 года № 215-э/1, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 29 декабря 2014 года № 53), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 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 связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
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 филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго», 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 стандартизированных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

2. Размер выпадающих доходов по сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» - 2001474,08 рубля.

3. Установить и ввести в действие с 1 января 2015 года ставки для расчета платы за технологическое присоединение:

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

Стандартизированная тарифная ставка на осуществление мероприятий не связанных со строительством воздушных и	Уровень напряжения, 20кВ
	Диапазон мощности, до 8900 кВт
	руб./кВт (без НДС)
	137,58

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 ₁	
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю С _{1.1}	61,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ С _{1.2}	21,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя С _{1.3} *	3,15
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети С _{1.4}	50,92

* Данные расходы не применяются 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 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; 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.

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)	Размер ставки, руб./км. (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанных величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	СИП-4 4х35	0,4 кВ и ниже	до 150	III	208330.00	104165.00
		СИП-4 4х50		до 150	III	217560.00	108780.00
		СИП-4 4х70		до 150	III	229540.00	114770.00
		СИП-4 4х95		до 670	III	241530.00	120765.00
		СИП-4 2х16		до 150	III	82946.62	41473.31
		СИП-4 2х25		до 150	III	84563.08	42281.54
		СИП-4 4х16		до 150	III	88728.93	44364.465
		СИП-4 4х25		до 150	III	92118.92	46059.46
		СИП-2 3х35+1х35		до 150	III	168021.27	84010.635
		СИП-2 3х35+1х50		до 150	III	112575.65	56287.825
		СИП-2 3х35+1х54.6		до 150	III	113340.89	56670.445
		СИП-2 3х25+1х25		до 150	III	164290.58	82145.29
		СИП-2 3х25+1х54.6		до 150	III	110780.88	55390.44

		СИП-2 3x35+1x50+1x16		до 150	III	114863.95	57431.97
		СИП-2 3x35+1x54.6+1x16		до 150	III	172433.36	86216.61
		СИП-2 3x50+1x50		до 150	III	174444.65	87222.32
		СИП-2 3x50+1x54.6		до 150	III	117483.39	58741.69
		СИП-2 3x50+1x70		до 150	III	126745.91	63372.95
		СИП-2 3x50+1x50+1x16		до 150	III	119037.23	59518.61
		СИП-2 3x50+1x54.6+1x16		до 150	III	176507.93	88253.96
		СИП-2 3x50+1x70+1x16		до 150	III	121383.39	60691.9
		СИП-2 3x70+1x54.6+1x16		до 150	III	182765.73	91382.86
		СИП-2 3x70+1x70+1x16		до 150	III	119324.85	59662.42
		СИП-2 3x70+1x54.6+2x16		до 150	III	185071.01	92535.50
		СИП-2 3x95+1x70+1x16		до 670	III	191621.75	95810.87
		СИП-2 3x95+1x95		до 670	III	193860.16	96930.08
		СИП-2 3x120+1x95		до 670	III	141072.19	70536.09
		СИП-2 3x120+1x120		до 670	III	202957.11	101478.55
		СИП-2 3x70+1x70		до 150	III	182689.32	91344.66
		СИП-2 3x70+1x95		до 150	III	127658.68	63829.34
		СИП-2 3x25+1x54.6+1x16		до 150	III	169742.80	84871.40
		СИП-2 3x25+1x54.6+2x16		до 150	III	172022.61	86011.30
		СИП-2 3x35+1x54.6+2x16		до 150	III	174576.25	87288.12
		СИП-2 3x70+1x95+1x25		до 150	III	130958.46	65479.23
		СИП-2 3x95+1x70+2x16		до 670	III	193968.43	96984.21
		СИП-2 3x95+1x95+1x25		до 670	III	138566.32	69283.16
		СИП-2 3x120+1x70+1x16		до 670	III	199897.20	99948.60
		СИП-2 3x120+1x70+2x16		до 670	III	202125.01	101062.50
		АС-50	1-20 кВ: 0.4 кВ и ниже	до 8900	III	156640.27	78320.13
		АС-70	1-20 кВ: 0.4 кВ и ниже	до 8900	III	174788.53	87394.26
		АС-35	1-20 кВ: 0.4 кВ и ниже	до 8900	III	145108.92	72704.46
		АС-25	1-20 кВ: 0.4 кВ и ниже	до 8900	III	135422.55	67711.27
		АС-95	1-20 кВ: 0.4 кВ и ниже	до 8900	III	199209.44	99604.72
		СИП 3-1x50	1-20 кВ	до 8900	III	162470.00	81235.00
		СИП 3-1x70	1-20 кВ	до 8900	III	172950.00	86475.00
		СИП 3-1x35	1-20 кВ	до 8900	III	192628.00	96314.00
		СИП-3 1x120	1-20 кВ	до 8900	III	221753.00	110876.50
		СИП 3-1x95	1-20 кВ	до 8900	III	214043.00	107021.50
		СИП-3 1x150	1-20 кВ	до 8900	III	232076.00	116038.00
		СИП-3 1x185	1-20 кВ	до 8900	III	240107.00	120053.50
		СИП-3 1x240	1-20 кВ	до 8900	III	257246.00	128623.00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С ₃	АСБ-1 4x120	0.4 кВ и ниже	до 150	III	312520.00	156260.00
		АСБ-1 4x150		до 670	III	365720.00	182860.00
		АВББШВ 4x150 в траншее с благоустройством		до 670	III	222903.00	111451.50
		АСБ-1 4x185		до 670	III	390960.00	195480.00
		АВББШВ 3x240+1x120 в траншее с благоустройством		до 670	III	261787.43	130893.71
		ВББШВ 4x16 в траншее с благоустройством		до 150	III	226820.81	113410.40
		АВБШВ 4x70 в траншее с благоустройством		до 150	III	217176.19	108588.09
		АВББШВ 4x25 в траншее с благоустройством		до 150	III	191273.62	95636.81
		АВББШВ 4x35 в траншее с благоустройством		до 150	III	195767.28	97883.64
		АВББШВ 4x35 в траншее		до 150	III	132439.06	66219.53

	без благоустройства				
	АВББШВ 4х95 в траншее без благоустройства	до 150	III	160915.00	80457.50
	АВББШВ 4х70 в траншее с благоустройством	до 150	III	217432.00	108716.00
	АВББШВ 4х70 в траншее без благоустройства	до 150	III	154312.00	77156.00
	АВББШВ 4х95 в траншее с благоустройством	до 150	III	224035.00	112017.50
	АВББШВ 4х120 в траншее с благоустройством	до 150	III	241899.00	120949.50
	АВББШВ 4х120 в траншее без благоустройства	до 150	III	178779.00	89389.50
	АВББШВ 4х185 в траншее с благоустройством	до 670	III	258298.72	129149.36
	АВББШВ 4х185 в траншее без благоустройства	до 670	III	195180.50	97590.25
	АВББШВ 4х240 в траншее с благоустройством	до 670	III	280829.35	140414.675
	АВББШВ 4х50 в траншее без благоустройства	до 150	III	138595.00	69297.50
	АВББШВ 4х50 в траншее с благоустройством	до 150	III	201715.00	100857.50
	АСБ-1 4х240	до 670	III	425030.00	212515.00
	ААБ2Л 4Х95 в траншее без благоустройства	до 150	III	226714.67	113357.335
	ААБ2Л 4Х95 в траншее с благоустройством	до 150	III	289832.89	144916.445
	АВББШВ 3Х240+1Х120 в траншее без благоустройства	до 670	III	198669.21	99334.605
	АВББШВ 4Х25 в траншее без благоустройства	до 150	III	128155.40	64077.70
	АВББШВ 4х120 со строительством ж/б канала без благоустройства	до 150	III	1383864.11	691932.055
	АВББШВ 4х120 со строительством ж/б канала с благоустройством	до 150	III	1447973.65	723986.825
	АВББШВ 4х150 в траншее без благоустройства	до 670	III	159783.00	79891.50
	АВББШВ 4Х240 в траншее без благоустройства	до 670	III	217711.13	108855.565
	АВБШВ 4Х70 в траншее без благоустройства	до 150	III	151864.14	75932.07
	АСБ 4Х70 в траншее без благоустройства	до 150	III	224686.00	112343.00
	АСБ 4Х70 в траншее с благоустройством	до 150	III	287806.00	143903.00
	АСБ 4Х95 в траншее без благоустройства	до 150	III	253031.00	126515.50
	АСБ 4Х95 в траншее с благоустройством	до 150	III	316151.00	158075.50
	ВББШВ 4х16 в траншее без благоустройства	до 150	III	161508.75	80754.375
	ВББШВ 4х16 в траншее с благоустройством	до 150	III	226820.80	113410.40
	ВБШВ 4Х120 в траншее без благоустройства	до 670	III	500237.00	250118.50
	ВБШВ 4Х120 в траншее с благоустройством	до 670	III	563357.00	281678.50
	ВБШВ 4Х240 в траншее без благоустройства	до 670	III	935697.00	467848.50

		ВБШВ 4X240 в траншее с благоустройством	1-20 кВ	до 670	III	998817.00	499408.50
		АСБ-10 3x120		до 8900	III	389600.00	194800.00
		АСБ-10 3x150		до 8900	III	440580.00	220290.00
		АСБ-10 3x185		до 8900	III	497430.00	248715.00
		АСБ-10 3x240		до 8900	III	567820.00	283910.00
		АСБ 3x70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	363825.00	181912.50
		АСБу 3x70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	404282.91	202141.455
		АСБУ 3x185 в траншее без благоустройства		до 8900	III	481335.78	240667.89
		АСБг 3x240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	500441.38	250220.69
		АСБЛ 3x50 в траншее без благоустройства		до 8900	III	264538.48	132269.24
		ААБЛ 3x50 в траншее с благоустройством		до 8900	III	301878.31	150939.155
		ААБЛ 3x50 в траншее без благоустройства		до 8900	III	239105.03	119552.515
		ААБЛ 3x150 в траншее без благоустройства		до 8900	III	323483.43	161741.715
		ААБЛ 3x240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	456391.61	228195.805
		ААБЛ 3x240 в траншее без благоустройства		до 8900	III	393618.33	196809.165
		ААБЛ-10 3x95 в траншее с благоустройством		до 8900	III	344153.48	172076.74
		ААБ2Л 3x95 в траншее без благоустройства		до 8900	III	283062.46	141531.23
		ААБ2Л 3x240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	459696.69	229848.345
		ААБ2ЛУ 3x70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	336060.58	168030.29
		ААШВ 3x95 в траншее без благоустройства		до 8900	III	265272.95	132636.475
		ААШВ 3x95 в траншее с благоустройством		от 670 до 8900	III	328046.23	164023.115
		ААШВ 3x150 в траншее без благоустройства		до 8900	III	307661.68	153830.84
		ААШВ 3x185 в траншее с благоустройством		до 8900	III	398609.92	199304.96
		АСБ 3x95 в траншее с благоустройством		до 8900	III	386363.00	193181.50
		ААП2ЛШВ 3x185 в траншее с благоустройством		до 8900	III	523223.55	261611.775
		АПВВнг 3x240/70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	493679.43	246839.715
		ЦАСБ2Л 3x150 в траншее с благоустройством		до 8900	III	454552.27	227276.135
		АСБУ 3*240мм2 в траншее кабелем с алюминиевыми жилами бумажной изоляцией с благоустройством		до 8900	III	603982.00	301991.00
		ААБ2Л-10 3x240 в траншее без благоустройства		до 8900	III	396923.41	198461.705
		ААБ2ЛУ-10 3x70 в траншее без благоустройства		до 8900	III	273287.30	136643.65
		ААБЛ-10 3x95 в траншее без благоустройства		до 8900	III	281380.20	140690.10
		ААБЛ-10 3x120 в траншее без благоустройства		до 8900	III	300801.03	150400.515
		ААБЛ-10 3x120 в траншее с благоустройством		до 8900	III	363574.31	181787.155
		ААБЛ-10 3x150 в траншее с		до 8900	III	386256.71	193128.355

	благоустройством				
	ААП2ЛШВ-10 3х95 в траншее без благоустройства	до 8900	III	370491.22	185245.61
	ААП2ЛШВ-10 3Х95 в траншее с благоустройством	до 8900	III	433264.45	216632.24
	ААП2ЛШВ-10 3х185 в траншее без благоустройства	до 8900	III	460450.27	230225.135
	ААП2ЛШВ-10 3х185 в траншее с благоустройством	до 8900	III	523223.55	261611.775
	ААШВ-10 3х70 в траншее без благоустройства	до 8900	III	248511.90	124255.95
	ААШВ-10 3х70 в траншее с благоустройством	до 8900	III	311285.18	155642.59
	ААШВ-10 3Х150 в траншее с благоустройством	до 8900	III	370434.96	185217.48
	ААШВ-10 3х185 в траншее без благоустройства	до 8900	III	335836.64	167918.32
	АПВППГ 1х240_50 из сн. полиэт. со стр.железобет. канала с благоустр.	до 8900	III	1828609.00	914304.50
	АПВППГ 1х240_50 из сн. полиэт. в траншее с благоустр.	до 8900	III	640144.00	320072.00
	АПвПУ2г 1х70_35 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1623648.00	811824.00
	АПвПУ2г 1х70_35 из сн. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	435182.00	217591.00
	АПвПУ2г 1х95_50 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1689105.00	844552.50
	АПвПУ2г 1х95_50 из сн. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	500640.00	250320.00
	АПвПУ2г 1х95_70 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	529243.00	264621.50
	АПВПу2Г 1х95_70 сннт. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	529243.00	264621.50
	АПвПУ2г 1х120_50 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1698528.00	849264.00
	АПвПУ2г 1х120_50 из сн. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	510063.00	255031.50
	АПвПУ2г 1х120_70 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1762814.00	881407.00
	АПВПу2Г 1х120_70 сннт. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	574348.00	287174.00
	АПвПУ2г 1х150_50 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1711860.00	855930.00
	АПвПу2г 1х150_50 из сн. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	523394.00	261697.00
	АПвПУ2г 1х150_70 из сн. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1775328.00	887664.00
	АПВПу2Г 1х150_70 сннт. полиэт. в траншее с благоустр.	до 8900	III	586863.00	293431.50
	АПвПУ2г 1х185_50 из	до 8900	III	1728651.00	864325.50

		сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством					
		АПВПу2г 1х185_50 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством		до 8900	III	540186.00	270093.00
		АПВПу2г 1х185_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством		до 8900	III	1794442.00	897221.00
		АПВПу2Г 1х185_70 сшит. полиэт. в траншее с благоустройством		до 8900	III	605977.00	302988.50
		АПВПу2г 1х240_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством		до 8900	III	1817959.00	908979.50
		АПВПу2г 1х240_70 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством		до 8900	III	629494.00	314747.00
		АПВПу2г 1х300_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством		до 8900	III	1843005.00	921502.50
		АПВПу2г 1х300_70 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством		до 8900	III	654540.00	327270.00
		АСБ 3Х70 в жб канале с благоустр.		до 8900	III	1545403.00	772701.50
		АСБ 3Х95 в жб канале с благоустр.		до 8900	III	1567935.00	783967.50
		АСБг-10 3х240 в траншее без благоустройства		до 8900	III	437668.10	218834.05
		АСБЛ-10 3х50 в траншее без благоустройства		до 8900	III	327311.77	163655.885
		АСБЛ-10 3х50 в траншее с благоустройством		до 8900	III	327311.76	163655.88
		АСБУ 3х240 со стр. железобет. канала с благоустройством		до 8900	III	1785554.00	892777.00
		АСБУ-10 3х70 в траншее без благоустройства		до 8900	III	341509.63	170754.815
		АСБУ-10 3Х185 в траншее с благоустройством		до 8900	III	544109.06	272054.53
		ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее без благоустройства		до 8900	III	391778.99	195889.495

3.3 на строительство подстанций:

Наименование	Обозначение	Тип подстанции		Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./кВт. (в ценах 2001 года)	Размер ставки руб./кВт. (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (по более указание величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	С ₃	Мачтовая КТП 25-10/0,4 кВ	0,4 кВ и ниже; 1-20 кВ	до 150	III	2417.98	1208.99
		Мачтовая КТП 40-10/0,4 кВ		до 150	III	1622.75	811.375
		Мачтовая КТП 63-10/0,4 кВ		до 150	III	1091.50	545.75
		КТП киоскового типа 100-10/0,4		до 150	III	969.21	484.605
		КТП киоскового типа 160-10/0,4		до 670	III	689.26	344.63
		КТП киоскового типа 250-10/0,4		до 670	III	519.10	259.55
		КТП киоскового типа 400-10/0,4		до 670	III	420.93	210.465
		КТП киоскового типа 630-10/0,4		до 670	III	356.80	178.40

	КТП киоскового типа 1000-10/0.4	до 8900	III	380.03	190.01
	Двухтрансформаторная КТП 250-10/0.4	до 670	II	3407.60	1703.80
	Двухтрансформаторная КТП 400-10/0.4	до 670	II	2258.88	1129.44
	Двухтрансформаторная КТП 630-10/0.4	до 670	II	1693.35	846.675
	Двухтрансформаторная КТП 1000-10/0.4	до 8900	II	1236.04	618.02
	КМТП 160 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	III	673.65	336.825
	КМТП мачтового типа 250 кВА-10/0.4 кВ	до 670	III	492.12	246.06
	КТП киоскового типа 63 кВА-10/0.4кВ	до 150	III	1032.88	516.44
	2КТПНП 250 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	II	2336.00	1168.00
	2КТПНП 400 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	II	1193.96	596.98
	2КТПНП 630 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	II	1287.51	643.755
	2КТПНП 250 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	II	1586.73	793.365
	2КТПНП 400 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	II	1043.60	521.80
	КТПНП 100 кВА- 10/0.4 кВ в металлич. корпусе, исп. У1	до 150	III	1595.54	797.77
	КТПНП 250 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	III	669.50	334.75
	КТПНП 400 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	III	493.75	246.875
	КТПНП 630 кВА- 10/0.4 кВ	до 670	III	375.54	187.77
	СТП-25 кВА-10/0.4кВ	до 150	III	2340.48	1170.24
	СТП-40 кВА-10/0.4кВ	до 150	III	1523.21	761.605
	СТП-63 кВА-10/0.4кВ	до 150	III	1014.02	507.01
	СТП-100 кВА-10/0.4кВ	до 150	III	686.48	343.24
	СТП-160 кВА-10/0.4кВ	до 670	III	471.32	235.16

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

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

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт. с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	7046.92	3523.46
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	5267.12	2633.56

3.6 ставку за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций:

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций, РТП, КТП, пунктов секционирования, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	25396,23	12698,115

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 присоединяемой максимальной мощности, указанный в заявке;

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по мероприятиям.

2) при строительстве ВЛ (КЛ)

$$(C_1 * N_i) + (C_{2(3)i} * k^{ct}_{изм.} * L_i) = T_{i(ВЛ(КЛ))}, \text{ руб. (без НДС)}$$

где

$T_{i(ВЛ(КЛ))}$ – 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;

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;

$k^{ct}_{изм.}$ – 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.

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

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

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

$$(C_1 * N_i) + (C_{2i} * k^{ст}_{изм.} * L_i) + (C_{3i} * k^{ст}_{изм.} * L_i) + (C_{4i} * k^{ст}_{изм.} * N_i) = T_i (вл.кл.тп)$$

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Исполняющий обязанности
директора 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.

Экспертное заключение
департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов
по расчету стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу
максимальной мощности на период регулирования - 2015 год за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей,
находящихся на территории Оренбургской области к электрическим сетям
филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»

В соответствии с п.3 ст.24 Федерального закона «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и п. 87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», сетевая организация филиал ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 31.10.2014 обратилась в департамент Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (далее – Департамент) для установления стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, находящихся на территории Оренбургской области.

Департаментом (письмо от 12.11.2014 № 37/01-13/2062) была запрошена дополнительная информация.

Запрашиваемые материалы предоставлены в департамент 20.11.2014г. Дело открыто 24.11.2014г.

Предоставленные в адрес департамента расчеты выполнены в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания). Расчет выпадающих расходов выполнен в соответствии с «Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1.

Предоставленные материалы включают в себя:

- расчет стандартизированных тарифных ставок C_1 , C_2 , C_3 , C_4 ;
- стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении в соответствии с Приложением 2 к Методическим указаниям;
- расчет необходимой валовой выручки на технологическое присоединение в соответствии с Приложением 3;
- расчет ставок за единицу максимальной мощности по строительству ВЛ, КЛ, ТП и пунктов секционирования;
- смету затрат филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго»;
- производственную программу по филиалу на 2015 год;
- расчет выпадающих доходов от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей до 15 кВт;
- реестр договоров на 2015 год, осуществление технологического присоединения по которым планируется в 2015 году;
- отчет о фактических присоединенных объектах за 2013 год;
- отчет о фактическом вводе мощности по новому строительству объектов при технологическом присоединении за 2011 год;

сводные сметные расчеты стоимости строительства, исходя из которых, сетевая организация рассчитывала стандартизированные тарифные ставки; обоснование стоимости оборудования и материалов; обосновывающие материалы по затратам, включаемым в стоимость мероприятий по п.16 (кроме пп. «б» и «в») Методических указаний; прочие обосновывающие материалы.

Предоставленная организацией информация носит достоверный характер (материалы заверены подписями и печатями ответственных лиц).

	Наименование мероприятия	0,4 кВ			6-10; 20 кВ			Средняя стоимость мероприятий
		до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 150	от 150 до 670	от 670 до 8900	до 20 кВ
		руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	руб.	до 8900
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	11 487,33	11 471,98	11 736,21	13 332,21	13 319,44	15 838,86	12 232,81
1.1	Прием и рассмотрение заявки	632,30	631,42	631,11	628,94	628,31	742,73	637,21
	техник участка балансов и учета электроэнергии (РЭС)	165,74	165,52	165,43	164,86	164,69	163,53	165,35
	начальник участка балансов и учета электроэнергии (РЭС)	346,14	345,65	345,48	344,30	343,96	341,56	345,31
	техник отдела (группы) технологического присоединения (ПО «ЭС»)	120,42	120,25	120,20	119,78	119,66	237,64	126,55
1.2	Определение точки присоединения	1 631,20	1 629,64	1 629,10	1 625,30	1 624,20	1 909,63	1 644,38
	главный инженер (РЭС)	729,22	728,20	727,84	725,35	724,63	899,46	737,20
	водитель бригадного автомобиля и спец.техники (РЭС)	901,98	901,44	901,26	899,95	899,57	1 010,17	907,19
1.3	Определение пропускной способности линии и центра питания	1 245,83	1 244,08	1 254,79	1 250,52	1 249,29	1 623,59	1 267,36
	начальник ПТС (ПО «ЭС»)	776,24	775,15	774,77	772,12	771,35	1 148,94	795,07
	главный инженер (ПО «ЭС»)	469,59	468,93	480,02	478,40	477,94	474,65	472,29
1.4	Определение мероприятий по усилению существующей электрической сети в связи с присоединением новых мощностей	3 593,92	3 588,89	3 587,14	5 209,24	5 204,03	6 215,58	4 181,98
	инженер ПТС (ПО «ЭС»)	1 040,77	1 039,31	1 038,80	1 552,83	1 551,25	1 797,07	1 223,17
	начальник производственно-технической службы	1 552,47	1 550,30	1 549,54	2 316,36	2 314,05	2 680,86	1 824,58

	(ПО «ЭС»)							
	инженер службы релейной защиты и автоматики (ПО «ЭС»)	519,77	519,03	518,78	861,65	860,79	1 025,67	641,63
	главный инженер (ПО «ЭС»)	480,91	480,25	480,02	478,40	477,94	711,98	492,60
1.5	Подготовка ТУ и их согласование с системным оператором, а в случае выдачи ТУ электростанцией - согласование их с системным оператором и со смежными сетевыми организациями	4 384,08	4 377,95	4 634,07	4 618,21	4 613,61	5 347,33	4 501,87
	начальник производственно-технической службы (отдела) (ПО «ЭС»)	2 069,96	2 067,07	2 324,32	2 316,36	2 314,05	3 063,84	2 193,25
	главный инженер (ПО «ЭС»)	480,91	480,25	480,02	478,40	477,94	474,65	479,79
	инженер ОТП (ИАУ)	1 078,20	1 076,68	1 076,15	1 072,44	1 071,36	1 063,82	1 075,62
	начальник ОТП (ИАУ)	755,01	753,95	753,58	751,01	750,26	745,02	753,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4 112,24	4 106,75	4 331,91	4 785,17	4 780,58	5 451,20	4 371,67
2.1	Выполнение проверки на соответствие ТУ с выездом на место	1 641,06	1 639,06	1 737,96	1 830,21	1 828,60	1 965,25	1 711,35
	главный инженер (РЭС)	735,68	734,37	795,11	851,49	850,43	933,87	778,69
	водитель бригадного автомобиля и спец. техники (РЭС)	905,38	904,69	942,85	978,72	978,17	1 031,38	932,67
2.2	Визуальный осмотр приборов учета с составлением акта проверки приборов учета	1 975,50	1 972,89	2 099,42	2 217,28	2 215,20	2 389,74	2 065,34
	главный инженер (РЭС)	735,68	734,36	795,11	851,49	850,44	933,87	778,69
	техник участка балансов и учета электроэнергии (РЭС)	334,45	333,84	361,46	387,07	386,59	424,49	353,99
	водитель бригадного автомобиля и спец. техники (РЭС)	905,37	904,69	942,85	978,72	978,17	1 031,38	932,67
2.3	Схематическое отражение схемы электроснабжения (для АРБ)	495,68	494,80	494,53	737,68	736,78	1 096,21	594,98
	главный инженер (РЭС)	122,61	122,39	122,32	182,46	182,24	271,12	147,17
	главный инженер (ПО «ЭС»)	242,55	242,12	241,99	360,99	360,55	536,48	291,15
	начальник ПТС (ПО «ЭС»)	130,52	130,29	130,22	194,23	193,99	288,60	156,66

3.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	0,00	1 512,40	1 511,21	0,00	1 507,39	1 498,67	346,49
3.1	Предоставление инспектору автотранспорта и выезд специалиста на место	0,00	1 512,40	1 511,21	0,00	1 507,39	1 498,67	346,49
	главный инженер (РЭС)	0,00	656,26	655,47	0,00	652,98	647,26	150,03
	водитель бригадного автомобиля и спец.техники (РЭС)	0,00	856,14	855,74	0,00	854,41	851,41	196,46
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8 864,67	8 852,80	9 325,88	10 920,06	10 915,38	21 516,92	10 119,32
4.1	Прием заявки от потребителя в письменной форме	959,96	958,40	957,51	948,29	952,89	1 416,03	981,91
	начальник участка балансов и учета электроэнергии (РЭС)	345,85	345,29	344,98	340,86	343,31	510,18	353,65
	техник ОТП/ГТП (ПО «ЭС»)	240,65	240,26	240,03	239,13	238,87	354,95	246,35
	начальник ОТП/ГТП (ПО «ЭС»)	373,46	372,85	372,50	368,30	370,71	550,90	381,91
4.2	Оформление заявки диспетчеру на отключение, согласование при необходимости с РДУ	654,17	653,10	652,50	1 300,12	1 298,68	3 348,46	978,32
	начальник РЭС	200,29	199,96	199,78	398,06	397,63	1 181,79	307,99
	инженер ПТС (ПО «ЭС»)	259,98	259,55	259,31	516,68	516,10	1 022,55	372,16
	начальник ПТС (ПО «ЭС»)	193,90	193,59	193,41	385,38	384,95	1 144,12	298,17
4.3	Фактические действия по присоединению с выездом на место	2 158,04	2 155,38	2 296,37	2 573,75	2 571,48	5 082,98	2 431,69
	мастер РЭС	523,80	522,95	566,03	650,67	649,95	1 416,65	607,32
	электромонтеры по эксплуатации распределительных сетей (РЭС)	732,58	731,38	791,59	909,95	908,93	1 980,94	849,35
	водитель бригадного автомобиля и спец.техники (РЭС)	901,66	901,05	938,77	1 013,13	1 012,60	1 685,39	975,03
4.4	Восстановление нормальной схемы электроснабжения, подача напряжения, закрытие наряда	3 499,11	3 494,29	3 733,28	4 225,54	4 221,45	8 679,23	3 980,94
	мастер РЭС	523,80	522,95	566,02	650,67	649,95	1 416,65	607,32
	электромонтеры по эксплуатации распределительных сетей (РЭС)	732,58	731,37	791,59	909,95	908,93	1 980,94	849,35
	водитель бригадного автомобиля и	901,67	901,05	938,77	1 013,13	1 012,60	1 685,39	975,03

	спец.техники (РЭС)							
	диспетчер (РЭС)	670,53	669,46	712,32	818,82	817,91	1 782,56	771,78
	диспетчер (ПО «ЭС»)	670,53	669,46	724,58	832,97	832,06	1 813,69	777,47
4.5	Выезд для замера установленной мощности составление акта	1 593,39	1 591,63	1 686,22	1 872,36	1 870,88	2 990,22	1 746,46
	начальник участка балансов и учета электроэнергии (РЭС)	691,72	690,59	747,45	859,23	858,28	1 530,57	783,63
	водитель бригадного автомобиля и спец.техники (РЭС)	901,67	901,04	938,77	1 013,13	1 012,60	1 459,65	962,84
	Итого	24 464,24	25 943,93	26 905,21	29 037,44	30 522,79	44 305,65	27 070,30

Диапазон мощности, кВт	Уровень напряжения, кВ	Количество планируемых присоединений, шт.	Объем присоединяемой максимальной мощности
до 150	0,4	268	9 627,06
до 150	6-10	60	5 128,38
от 150 до 670	0,4	14	3 571,95
от 150 до 670	6-10	58	19 410,06
от 670 до 8900	0,4	3	5947,00
от 670 до 8900	6-10	23	40 998,30
		426	84682,75

Стандартизированные тарифная ставки C_1 рассчитаны исходя из вышеуказанных показателей, исходя из суммарной стоимости 426 присоединений в зависимости от диапазона мощности и уровня напряжения и суммарной присоединяемой мощности – 84682,75 кВт (за исключением $C_{1,3}$ – участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора, по данному мероприятию суммарная мощность – 69927,31 кВт):

	Уровень напряжения, 20кВ
	Диапазон мощности, до 8900 кВт
	руб./кВт (без НДС)
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 C_1	137,58
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю $C_{1,1}$	61,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ $C_{1,2}$	21,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя $C_{1,3}$ *	3,15
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети $C_{1,4}$	50,92

*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 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения

энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; 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.

В соответствии с п.26 Методических указаний, ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий, определяется на уровне значения стандартизированной тарифной ставки C_1 .

Наименование мероприятия	Диапазон мощности до 8900 кВт, уровень напряжения до 20 кВ		
	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.	Объем максимальной мощности, кВт	Ставка для расчета платы по каждому мероприятию, руб./кВт
Ставка за единицу максимальной мощности на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей по постоянной схеме электроснабжения, при технологическом присоединении с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств	11531946,26	84682,75	137,58
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю	5 210 079,04	84 682,75	61,52
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	1 861 901,770	84 682,75	21,99
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя*	148 079,27	46 945,30	3,15
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств Заявителя в электрической сети	4 311 886,18	84 682,75	50,92

*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 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности); юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно; 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.

На основании п.87 постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предлагается установить плату за выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств, следующих групп заявителей к электрическим сетям филиала ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго» 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 связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, юридические лица или индивидуальные предприниматели	до 15 кВт, включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	до 20 включительно	III	550,00* (с НДС)
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 филиал ОАО «МРСК Волги» - «Оренбургэнерго», 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 стандартизированных тарифных ставок или ставки за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных, кабельных линий и трансформаторных

подстанций предлагается принять в соответствии с п.32 Методических указаний в ценах 2001 года (сметные расчеты стоимости строительства сетевой организацией представлены).

Ставки, предлагаемые сетевой организацией скорректированы с учетом разъяснения ФСТ от 17.09.2014 №ЕП-10196/12, от 21.10.2014 №ЕП-11584/12 и от 06.06.2014 №ЕП-6257/14:

Наименование	Обозначение	Марка кабеля (провода)	Уровень напряжения, кВ	Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года)	Размер ставки, руб./км, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (и более указанных величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством воздушных линий (ВЛ)	С ₂	СИП-4 4х35	0,4 кВ и ниже	до 150	III	208330,00	104165,0
		СИП-4 4х50		до 150	III	217560,00	108780,0
		СИП-4 4х70		до 150	III	229540,00	114770,0
		СИП-4 4х95		до 670	III	241530,00	120765,0
		СИП-4 2х16		до 150	III	82946,62	41473,3
		СИП-4 2х25		до 150	III	84563,08	42281,5
		СИП-4 4х16		до 150	III	88728,93	44364,46
		СИП-4 4х25		до 150	III	92118,92	46059,4
		СИП-2 3х35+1х35		до 150	III	168021,27	84010,63
		СИП-2 3х35+1х50		до 150	III	112575,65	56287,82
		СИП-2 3х35+1х54,6		до 150	III	113340,89	56670,44
		СИП-2 3Х25+1х25		до 150	III	164290,58	82145,29
		СИП-2 3х25+1х54,6		до 150	III	110780,88	55390,4
		СИП-2 3х35+1х50+1х16		до 150	III	114863,95	57431,97
		СИП-2 3х35+1х54,6+1х16		до 150	III	172433,36	86216,6
		СИП-2 3Х50+1Х50		до 150	III	174444,65	87222,32
		СИП-2 3х50+1х54,6		до 150	III	117483,39	58741,69
		СИП-2 3х50+1х70		до 150	III	126745,91	63372,95
		СИП-2 3х50+1х50+1х16		до 150	III	119037,23	59518,61
		СИП-2 3х50+1х54,6+1х16		до 150	III	176507,93	88253,96
		СИП-2 3х50+1х70+1х16		до 150	III	121383,39	60691,9
		СИП-2 3х70+1х54,6+1х16		до 150	III	182765,73	91382,86
		СИП-2 3х70+1х70+1х16		до 150	III	119324,85	59662,42
		СИП-2 3х70+1х54,6+2х16		до 150	III	185071,01	92535,50
		СИП-2 3х95+1х70+1х16		до 670	III	191621,75	95810,87
		СИП-2 3х95+1х95		до 670	III	193860,16	96930,08
		СИП-2 3х120+1х95		до 670	III	141072,19	70536,09
		СИП-2 3х120+1х120		до 670	III	202957,11	101478,55
		СИП-2 3х70+1х70		до 150	III	182689,32	91344,6
		СИП-2 3х70+1х95		до 150	III	127658,68	63829,3
		СИП-2 3х25+1х54,6+1х16		до 150	III	169742,80	84871,4
		СИП-2 3х25+1х54,6+2х16		до 150	III	172022,61	86011,30
		СИП-2 3х35+1х54,6+2х16		до 150	III	174576,25	87288,12
		СИП-2 3х70+1х95+1х25		до 150	III	130958,46	65479,23
		СИП-2 3х95+1х70+2х16		до 670	III	193968,43	96984,21
		СИП-2 3х95+1х95+1х25		до 670	III	138566,32	69283,16
		СИП-2 3х120+1х70+1х16		до 670	III	199897,20	99948,6
		СИП-2 3х120+1х70+2х16		до 670	III	202125,01	101062,50
		АС-50	1-20 кВ; 0,4 кВ и ниже	до 8900	III	156640,27	78320,135
		АС-70	1-20 кВ; 0,4 кВ и ниже	до 8900	III	174788,53	87394,265
		АС-35	1-20 кВ; 0,4 кВ и ниже	до 8900	III	145408,92	72704,46
		АС-25	1-20 кВ; 0,4 кВ и ниже	до 8900	III	135422,55	67711,275

			ниже				
		АС-95	1-20 кВ; 0,4 кВ и ниже	до 8900	III	199209,44	99604,7
		СИП 3-1х50	1-20 кВ	до 8900	III	162470,00	81235,0
		СИП 3-1х70	1-20 кВ	до 8900	III	172950,00	86475,0
		СИП 3-1х35	1-20 кВ	до 8900	III	192628,00	96314,0
		СИП-3 1х120	1-20 кВ	до 8900	III	221753,00	110876,5
		СИП 3-1х95	1-20 кВ	до 8900	III	214043,00	107021,5
		СИП-3 1х150	1-20 кВ	до 8900	III	232076,00	116038,0
		СИП-3 1х185	1-20 кВ	до 8900	III	240107,00	120053,5
		СИП-3 1х240	1-20 кВ	до 8900	III	257246,00	128623,0
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством кабельных линий (КЛ)	С ₃	АСБ-1 4х120	0,4 кВ и ниже	до 150	III	312520,00	156260,0
		АСБ-1 4х150		до 670	III	365720,00	182860,0
		АВББШВ 4х150 в траншее с благоустройством		до 670	III	222903,00	111451,5
		АСБ-1 4х185		до 670	III	390960,00	195480,0
		АВББШВ 3х240+1х120 в траншее с благоустройством		до 670	III	261787,43	130893,71
		ВББШВ 4х16 в траншее с благоустройством		до 150	III	226820,81	113410,40
		АВБШВ 4х70 в траншее с благоустройством		до 150	III	217176,19	108588,09
		АВББШВ 4х25 в траншее с благоустройством		до 150	III	191273,62	95636,8
		АВББШВ 4х35 в траншее с благоустройством		до 150	III	195767,28	97883,6
		АВББШВ 4х35 в траншее без благоустройства		до 150	III	132439,06	66219,5
		АВББШВ 4х95 в траншее без благоустройства		до 150	III	160915,00	80457,50
		АВББШВ 4х70 в траншее с благоустройством		до 150	III	217432,00	108716,00
		АВББШВ 4х70 в траншее без благоустройства		до 150	III	154312,00	77156,00
		АВББШВ 4х95 в траншее с благоустройством		до 150	III	224035,00	112017,50
		АВББШВ 4х120 в траншее с благоустройством		до 150	III	241899,00	120949,50
		АВББШВ 4х120 в траншее без благоустройства		до 150	III	178779,00	89389,50
		АВББШВ 4х185 в траншее с благоустройством		до 670	III	258298,72	129149,30
		АВББШВ 4х185 в траншее без благоустройства		до 670	III	195180,50	97590,25
		АВББШВ 4х240 в траншее с благоустройством		до 670	III	280829,35	140414,675
		АВББШВ 4х50 в траншее без благоустройства		до 150	III	138595,00	69297,50
		АВББШВ 4х50 в траншее с благоустройством		до 150	III	201715,00	100857,50
		АСБ-1 4х240		до 670	III	425030,00	212515,00
		ААБ2Л 4Х95 в траншее без благоустройства		до 150	III	226714,67	113357,335
		ААБ2Л 4Х95 в траншее с благоустройством		до 150	III	289832,89	144916,445
		АВББШВ 3Х240+1Х120 в траншее без благоустройства		до 670	III	198669,21	99334,605
		АВББШВ 4Х25 в траншее без благоустройства		до 150	III	128155,40	64077,70
		АВББШВ 4х120 со строительством ж/б		до 150	III	1383864,11	691932,055

		канала без благоустройства					
		АВББШВ 4х120 со строительством ж/б канала с благоустройством		до 150	III	1447973,65	723986,82
		АВББШВ 4х150 в траншее без благоустройства		до 670	III	159783,00	79891,50
		АВББШВ 4Х240 в траншее без благоустройства		до 670	III	217711,13	108855,56
		АВБШВ 4Х70 в траншее без благоустройства		до 150	III	151864,14	75932,00
		АСБ 4Х70 в траншее без благоустройства		до 150	III	224686,00	112343,00
		АСБ 4Х70 в траншее с благоустройством		до 150	III	287806,00	143903,00
		АСБ 4Х95 в траншее без благоустройства		до 150	III	253031,00	126515,50
		АСБ 4Х95 в траншее с благоустройством		до 150	III	316151,00	158075,50
		ВББШВ 4х16 в траншее без благоустройства		до 150	III	161508,75	80754,37
		ВББШВ 4х16 в траншее с благоустройством		до 150	III	226820,80	113410,40
		ВБШВ 4Х120 в траншее без благоустройства		до 670	III	500237,00	250118,50
		ВБШВ 4Х120 в траншее с благоустройством		до 670	III	563357,00	281678,50
		ВБШВ 4Х240 в траншее без благоустройства		до 670	III	935697,00	467848,50
		ВБШВ 4Х240 в траншее с благоустройством		до 670	III	998817,00	499408,50
		АСБ-10 3х120	1-20 кВ	до 8900	III	389600,00	194800,00
		АСБ-10 3х150		до 8900	III	440580,00	220290,00
		АСБ-10 3х185		до 8900	III	497430,00	248715,00
		АСБ-10 3х240		до 8900	III	567820,00	283910,00
		АСБ 3х70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	363825,00	181912,50
		АСБу 3х70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	404282,91	202141,455
		АСБУ 3х185 в траншее без благоустройства		до 8900	III	481335,78	240667,89
		АСБг 3х240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	500441,38	250220,69
		АСБЛ 3х50 в траншее без благоустройства		до 8900	III	264538,48	132269,24
		ААБЛ 3х50 в траншее с благоустройством		до 8900	III	301878,31	150939,155
		ААБЛ 3х50 в траншее без благоустройства		до 8900	III	239105,03	119552,515
		ААБЛ 3х150 в траншее без благоустройства		до 8900	III	323483,43	161741,715
		ААБЛ 3х240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	456391,61	228195,805
		ААБЛ 3х240 в траншее без благоустройства		до 8900	III	393618,33	196809,165
		ААБЛ-10 3х95 в траншее с благоустройством		до 8900	III	344153,48	172076,74
		ААБ2Л 3х95 в траншее без благоустройства		до 8900	III	283062,46	141531,23
		ААБ2Л 3х240 в траншее с благоустройством		до 8900	III	459696,69	229848,345
		ААБ2ЛУ 3х70 в траншее с благоустройством		до 8900	III	336060,58	168030,29
		ААШВ 3х95 в траншее без благоустройства		до 8900	III	265272,95	132636,475
		ААШВ 3х95 в траншее с благоустройством		от 670 до 8900	III	328046,23	164023,115
		ААНВ 3х150 в траншее		до 8900	III	307661,68	153830,84

		без благоустройства				
		ААШВ 3х185 в траншее с благоустройством	до 8900	III	398609,92	199304,9
		АСБ 3х95 в траншее с благоустройством	до 8900	III	386363,00	193181,5
		ААП2ЛШВ 3х185 в траншее с благоустройством	до 8900	III	523223,55	261611,77
		АПВВнг 3х240/70 в траншее с благоустройством	до 8900	III	493679,43	246839,71
		ЦАСБ2Л 3х150 в траншее с благоустройством	до 8900	III	454552,27	227276,13
		АСБУ 3*240мм2 в траншее кабелем с алюминиевыми жилами бумажной изоляцией с благоустройством	до 8900	III	603982,00	301991,00
		ААБ2Л-10 3х240 в траншее без благоустройства	до 8900	III	396923,41	198461,70
		ААБ2ЛУ-10 3х70 в траншее без благоустройства	до 8900	III	273287,30	136643,60
		ААБЛ-10 3х95 в траншее без благоустройства	до 8900	III	281380,20	140690,10
		ААБЛ-10 3х120 в траншее без благоустройства	до 8900	III	300801,03	150400,51
		ААБЛ-10 3х120 в траншее с благоустройством	до 8900	III	363574,31	181787,15
		ААБЛ-10 3Х150 в траншее с благоустройством	до 8900	III	386256,71	193128,35
		ААП2ЛШВ-10 3х95 в траншее без благоустройства	до 8900	III	370491,22	185245,61
		ААП2ЛШВ-10 3Х95 в траншее с благоустройством	до 8900	III	433264,45	216632,25
		ААП2ЛШВ-10 3х185 в траншее без благоустройства	до 8900	III	460450,27	230225,13
		ААП2ЛШВ-10 3х185 в траншее с благоустройством	до 8900	III	523223,55	261611,775
		ААШВ-10 3х70 в траншее без благоустройства	до 8900	III	248511,90	124255,95
		ААШВ-10 3х70 в траншее с благоустройством	до 8900	III	311285,18	155642,59
		ААШВ-10 3Х150 в траншее с благоустройством	до 8900	III	370434,96	185217,48
		ААШВ-10 3х185 в траншее без благоустройства	до 8900	III	335836,64	167918,32
		АПВПГ 1х240_50 из сш. полиэт. со стр.железобет. канала с благоуст.	до 8900	III	1828609,00	914304,50
		АПВПГ 1х240_50 из сш. полиэт. в траншее с благоуст.	до 8900	III	640144,00	320072,00
		АПвПУ2г 1х70_35 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1623648,00	811824,00
		АПвПУ2г 1х70_35 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	435182,00	217591,00
		АПвПУ2г 1х95_50 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1689105,00	844552,50
		АПвПУ2г 1х95_50 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	500640,00	250320,00

	АПвПУ2г 1х95_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	529243,00	264621,5
	АПвПУ2Г 1х95_70 сшит. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	529243,00	264621,5
	АПвПУ2г 1х120_50 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1698528,00	849264,0
	АПвПУ2г 1х120_50 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	510063,00	255031,5
	АПвПУ2г 1х120_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1762814,00	881407,0
	АПвПУ2Г 1х120_70 сшит. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	574348,00	287174,0
	АПвПУ2г 1х150_50 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1711860,00	855930,0
	АПвПУ2г 1х150_50 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	523394,00	261697,0
	АПвПУ2г 1х150_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1775328,00	887664,0
	АПвПУ2Г 1х150_70 сшит. полиэт. в траншее с благоустр.	до 8900	III	586863,00	293431,5
	АПвПУ2г 1х185_50 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1728651,00	864325,5
	АПвПУ2г 1х185_50 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	540186,00	270093,0
	АПвПУ2г 1х185_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1794442,00	897221,0
	АПвПУ2Г 1х185_70 сшит. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	605977,00	302988,5
	АПвПУ2г 1х240_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1817959,00	908979,5
	АПвПУ2г 1х240_70 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	629494,00	314747,0
	АПвПУ2г 1х300_70 из сш. полиэт. в ж/б канале с благоустройством	до 8900	III	1843005,00	921502,5
	АПвПУ2г 1х300_70 из сш. полиэт. в траншее с благоустройством	до 8900	III	654540,00	327270,0
	АСБ 3Х70 в жб канале с благоустр.	до 8900	III	1545403,00	772701,5
	АСБ 3Х95 в жб канале с благоустр.	до 8900	III	1567935,00	783967,5
	АСБг-10 3х240 в траншее без благоустройства	до 8900	III	437668,10	218834,05
	АСБЛ-10 3х50 в траншее без благоустройства	до 8900	III	327311,77	163655,885
	АСБЛ-10 3х50 в траншее с благоустройством	до 8900	III	327311,76	163655,88
	АСБУ 3х240 со стр. железобет. канала с благоустройством	до 8900	III	1785554,00	892777,00
	АСБУ-10 3х70 в траншее без благоустройства	до 8900	III	341509,63	170754,815
	АСБУ-10 3Х185 в траншее с благоустройством	до 8900	III	544109,06	272054,53

		ЦАСБ2Л-10 3х150 в траншее без благоустройства		до 8900	III	391778,99	195889,49
Наименование	Обозначение	Тип подстанции		Объем присоединяемой максимальной мощности, кВт	Категория надежности	Размер ставки, руб./кВт, (в ценах 2001 года)	Размер ставки руб./кВт, (в ценах 2001 года) с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (н более указанных величины)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации, связанных со строительством подстанций	С ₄	Мачтовая КТП 25-10/0,4 кВ	0,4 кВ и ниже; 1-20 кВ	до 150	III	2417,98	1208,91
		Мачтовая КТП 40-10/0,4 кВ		до 150	III	1622,75	811,37
		Мачтовая КТП 63-10/0,4 кВ		до 150	III	1091,50	545,71
		КТП киоскового типа 100-10/0,4		до 150	III	969,21	484,60
		КТП киоскового типа 160-10/0,4		до 670	III	689,26	344,63
		КТП киоскового типа 250-10/0,4		до 670	III	519,10	259,55
		КТП киоскового типа 400-10/0,4		до 670	III	420,93	210,46
		КТП киоскового типа 630-10/0,4		до 670	III	356,80	178,40
		КТП киоскового типа 1000-10/0,4		до 8900	III	380,03	190,01
		Двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4		до 670	II	3407,60	1703,80
		Двухтрансформаторная КТП 400-10/0,4		до 670	II	2258,88	1129,44
		Двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4		до 670	II	1693,35	846,67
		Двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4		до 8900	II	1236,04	618,02
		КМТП 160 кВА- 10/0,4 Кв		до 670	III	673,65	336,82
		КМТП мачтового типа 250 кВА-10/0,4 кВ		до 670	III	492,12	246,06
		КТП киоскового типа 63 кВА-10/0,4кВ		до 150	III	1032,88	516,44
		2КТПНП 250 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	II	2336,00	1168,00
		2КТПНП 400 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	II	1193,96	596,98
		2КТПНП 630 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	II	1287,51	643,75
		2КТПНТ 250 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	II	1586,73	793,36
		2КТПНТ 400 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	II	1043,60	521,80
		КТПНП 100 кВА- 10/0,4 кВ в металл. корпусе, исп. У1		до 150	III	1595,54	797,77
		КТПНП 250 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	III	669,50	334,75
		КТПНП 400 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	III	493,75	246,87
		КТПНП 630 кВА- 10/0,4 кВ		до 670	III	375,54	187,77
		СТП-25 кВА-10/0,4кВ		до 150	III	2340,48	1170,24
		СТП-40 кВА-10/0,4кВ		до 150	III	1523,21	761,60
		СТП-63 кВА-10/0,4кВ		до 150	III	1014,02	507,01
		СТП-100 кВА-10/0,4кВ		до 150	III	686,48	343,24
		СТП-160 кВА-10/0,4кВ		до 670	III	471,32	235,16

При проведении экспертизы материалов, исключены ставки по строительству объектов, не соответствующего уровня напряжения.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны исходя из планируемых показателей, рассчитанных как среднеарифметическое значение за последние 3 года (расчет организацией представлен) в соответствии с п.26 Методических указаний.

При переводе сметной стоимости строительства в цены 2001 года использовались следующие переводные индексы по объектам строительства (письмо Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 04.08.2014 №15285-ЕС/08):

воздушная прокладка кабеля – 4,20;
 подземная прокладка кабеля – 4,77;
 строительство подстанций – 5,56.

Планируемое строительство	Присоединяемая мощность, кВт	Параметры строительства (км, шт.)
Уровень напряжения НН (0,4 кВт и ниже)		
СИП 4-2х16	58,25	1,11
СИП 4-2х25	111,25	2,08
СИП 4-4х16	45,00	0,53
СИП 4-4х25	46,00	0,50
СИП 4-4х35	288,13	2,72
СИП 4-4х50	288,85	5,23
СИП 4-4х70	65,00	1,05
СИП-2 3х35+1х35	8,00	0,52
СИП-2 3х35+1х50	112,50	0,66
СИП-2 3х35+1х54,6	124,25	1,31
СИП-2 3х25+1х54,6	10,00	0,07
СИП-2 3х35+1х50+1х16	25,00	0,78
СИП-2 3х35+1х54,6+1х16	219,85	1,88
СИП-2 3Х50+1Х50	124,50	0,76
СИП-2 3х50+1х54,6	92,50	1,99
СИП2 3х50+1х70	5,00	0,04
СИП-2 3х50+1х50+1х16	95,00	0,60
СИП-2 3х50+1х54,6+1х16	463,03	11,39
СИП-2 3х50+1х70+1х16	45,00	1,10
СИП-2 3х70+1х54,6+1х16	311,50	17,20
СИП-2 3х70+1х70+1х16	142,97	7,34
СИП-2 3х70+1х54,6+2х16	1,75	5,51
СИП-2 3х95+1х70+1х16	3,38	1,57
СИП-2 3х95+1х95	191,75	0,96
СИП-2 3х120+1х95	20,00	0,46
СИП-2 3х70+1х70	747,37	3,98
СИП-2 3х70+1х95	40,00	1,20
АСБ-1-4х120	17,10	0,08
АВББШВ 4х150 в траншее с благоустройством	242,70	0,67
АВББШВ 3х240+1х120 в траншее с благоустройством	93,40	0,76
ВББШВ 4х16 в траншее с благоустройством	10,00	0,13
АВБШВ 4х70 в траншее с благоустройством	238,48	1,02
АВББШВ 4х25 в траншее с благоустройством	87,50	0,19
АВББШВ 4х35 в траншее без благоустройства	20,50	0,14
АВББШВ 4х95 в траншее без благоустройства	680,45	1,41
АВББШВ 4х70 в траншее с благоустройством	310,50	1,11
АВББШВ 4х70 в траншее без благоустройства	106,00	0,13
АВББШВ 4х95 в траншее с благоустройством	123,30	0,99
АВББШВ 4х120 в траншее с благоустройством	643,25	2,13
АВББШВ 4х120 в траншее без благоустройства	218,83	0,18
АВББШВ 4х185 в траншее с благоустройством	441,17	1,16
АВББШВ 4х185 в траншее без благоустройства	158,80	0,19
АВББШВ 4х240 в траншее с благоустройством	398,48	2,27
АВББШВ 4х50 в траншее без благоустройства	267,92	0,40

АВББШВ 4х50 в траншее с благоустройством	69,35	0,65
Уровень напряжения СН 2 (20-1 кВ)		
АС-50	2 290,43	10,91
АС-70	1 523,08	3,24
СИП 3-1х50	258,26	10,55
СИП 3-1х70	1 159,62	8,64
СИП 3-1х35	7,50	0,00
СИП-3 1х120	2 125,00	0,05
СИП 3-1х95	85,92	5,75
АС-35	96,53	0,16
АСБ-10-3х120	56,00	0,01
АСБ-10-3х150	1 542,50	2,29
АСБ-10-3х185	0,00	0,00
АСБ-10-3х240	170,00	1,71
АСБ 3х70 в траншее с благоустройством	19,19	0,19
АСБУ 3х70 в траншее с благоустройством	85,00	1,09
АСБУ 3х185 в траншее без благоустройства	65,00	0,04
АСБг 3х240 в траншее с благоустройством	267,75	1,01
АСБЛ 3х50 в траншее без благоустройства	212,50	0,42
ААБЛ 3х50 в траншее с благоустройством	136,00	0,60
ААБЛ 3х50 в траншее без благоустройства	1 020,00	0,95
ААБЛ 3х150 в траншее без благоустройства	746,66	0,26
ААБЛ 3х240 в траншее с благоустройством	477,50	2,72
ААБЛ 3х240 в траншее без благоустройства	57,50	0,62
ААБЛ-10 3х95 в траншее с благоустройством	53,55	0,46
ААБЛ 3х95 в траншее без благоустройства	40,00	0,13
ААБЛ 3х240 в траншее с благоустройством	85,00	1,13
ААБЛУ 3х70 в траншее с благоустройством	71,20	0,09
ААШВ 3х95 в траншее без благоустройства	535,50	0,03
ААШВ 3х95 в траншее с благоустройством	87,50	0,03
ААШВ 3х150 в траншее без благоустройства	33,33	0,08
ААШВ 3х185 в траншее с благоустройством	106,25	0,30
АСБ 3х95 в траншее с благоустройством	56,00	0,20
ААП2ЛШВ 3х185 в траншее с благоустройством	1 725,50	1,46
АПВВнг 3х240/70 в траншее с благоустройством	158,80	1,04
ЦАСБ2Л 3х150 в траншее с благоустройством	212,50	0,39
Строительство КЛ-10 кВ в траншее кабелем с алюминиевыми жилами бумажной изоляцией АСБУ 3*240мм2 с благоустройством	106,25	4,80
Уровень напряжения НН (0,4 кВт и ниже) и СН 2 (20-1 кВ)		
Мачтовая КТП-25 кВА-10/0,4кВ	110,75	10,50
Мачтовая КТП-40 кВА-10/0,4кВ	31,25	2,00
Мачтовая КТП-63 кВА-10/0,4кВ	62,96	3,00
КМТП 160 кВА- 10/0,4 Кв	86,60	2,50
КМТП мачтового типа 250 кВА-10/0,4 кВ	72,10	1,00
КТП киоскового типа 63 кВА-10/0,4кВ	44,00	1,00
КТП киоскового типа 100 кВА-10/0,4кВ	43,92	2,00
КТП киоскового типа 160 кВА-10/0,4кВ	76,11	3,33
КТП киоскового типа 250 кВА-10/0,4кВ	146,67	5,67
КТП киоскового типа 400 кВА-10/0,4кВ	82,79	3,50
2КТПНП 250 кВА- 10/0,4 Кв	85,92	2,00
2КТПНП 400 кВА- 10/0,4 Кв	93,13	1,50
2КТПНП 630 кВА- 10/0,4 Кв	392,50	2,00
2КТПНТ 250 кВА- 10/0,4 Кв	10,00	2,00
2КТПНТ 400 кВА- 10/0,4 Кв	60,75	2,00
КТП киоскового типа 630 кВА-10/0,4кВ	23,38	1,50
КТП киоскового типа 1000 кВА-10/0,4кВ	0,00	0,00
КТПНП 100 кВА- 10/0,4 Кв в металл. корпусе, исп. У1	25,25	1,00
КТПНП 250 кВА- 10/0,4 Кв	222,51	4,00
КТПНП 400 кВА- 10/0,4 Кв	315,00	3,00
КТПНП 630 кВА- 10/0,4 Кв	65,00	1,00
СТП-25 кВА-10/0,4кВ	36,75	3,50
СТП-40 кВА-10/0,4кВ	44,74	2,00
СТП-63 кВА-10/0,4кВ	0,00	0,00

СТП-100 кВА-10/0,4кВ	30,75	1,50
СТП-160 кВА-10/0,4кВ	29,50	5,00

Расчет ставок за единицу максимальной мощности произведен в соответствии с Главой III Методических указаний.

Наименование	Уровень напряжения, кВ	Диапазон мощности, кВт	Размер ставки, руб./кВт	Размер ставки, руб./кВт, с 01.10.2015 для заявителей до 150 кВт (не более указанной величины)
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству воздушных линий, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	7046,92	3523,46
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству кабельных линий, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	5267,12	2633,56
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов по строительству подстанций, РТП, КТП, пунктов секционирования, в ценах текущего периода	до 20	до 8900	25396,23	12698,115

Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций принимаются равным значению стандартизированной тарифной ставки C_4 в ценах текущего периода.

Расчет выпадающих доходов сетевой организации выполнен в соответствии с Приложением 1 к Методическим указаниям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014г. № 215-э/1.

В результате корректировок размера ставок, размер выпадающих доходов, планируемых на 2015 год – 2001474,08 рублей (без НДС).

Расчет представлен в таблице:

Нп/п	Показатели	Плановые показатели на 2015 год		
		стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт	мощность, кВт, км	сумма, тыс. руб.
1	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения (п.1.1+п.1.2+п.1.3+п.1.4):	х	22676	3048,33468
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	61,52	22676	1395,02752
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	21,99	22676	498,64524
1.3	Осмотр (обследование) присоединяемых устройств Заявителя представителем Ростехнадзора	0	0	0
1.4	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	50,92	22676	1154,66192
2	Расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения	х	х	
3	Суммарный размер платы за технологическое присоединение (п.3.1.*п.3.2./1000):	х	х	1046,8606
3.1	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)	х	х	466,10

3.2	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям, шт.	x	x	2246
4	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п.1+п.2-п.3)	x	x	2001,47408

Сетевая организация не имеет законченного бухгалтерского баланса, поскольку является филиалом, поэтому произвести финансовый анализ по данному виду деятельности не представляется возможным.

Ставки платы, указанные в данном экспертном заключении являются расчетными и предлагаются для утверждения коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов.

В соответствии с п. 29 Методических указаний, 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.

В соответствии с п.33 Методических указаний предлагаются к утверждению формулы для расчета платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок, способа присоединения к электрическим сетям и реализации соответствующих мероприятий.

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)

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

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;

L_i – протяженность воздушной и (или) кабельной линии;

$k^{\text{ст.изм.}}$ – 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

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

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;

$k^{ст}_{изм.}$ – 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.

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

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

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

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

Исполняющий обязанности
заместителя директора департамента



В.Н. Цапенко

Лавренко Ю.Б.
(3532)78-67-48