



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 38 н

г. Йошкар-Ола

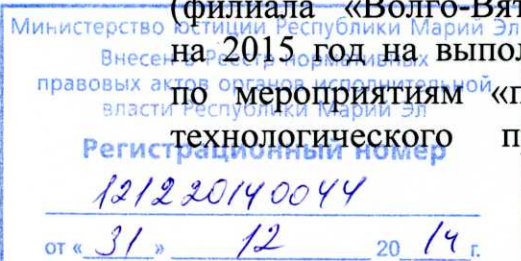
Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Волго-Вятский») на территории Республики Марий Эл

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании Указа Главы Республики Марий Эл от 18 декабря 2014 г. № 313 «Об изменении в структуре органов исполнительной власти Республики Марий Эл»,
п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2015 год стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Волго-Вятский») на территории Республики Марий Эл согласно приложению № 1.

2. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Волго-Вятский») на территории Республики Марий Эл согласно приложению № 2.

3. Утвердить размер выпадающих доходов ОАО «Оборонэнерго» (филиала «Волго-Вятский») на территории Республики Марий Эл на 2015 год на выполнение организационных мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств



012139 *

максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, в размере 54,60 тыс. руб. (без НДС).

4. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 года.

Министр



С.И.Милосердова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2014 г. № 38 н

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО "Оборонэнерго" (филиала "Волго-Вятский") на территории Республики Марий Эл

Таблица № 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством "последней мили"

Период действия ставки	Стандартизированные тарифные ставки (СИ), руб./кВт (без учета НДС)												
	Для постоянной схемы электроснабжения						Для временной схемы электроснабжения						
	Уровень напряжения в точке присоединения, кВ						Уровень напряжения в точке присоединения, кВ						
Наименование показателя	НН			СН-2			НН			СН-2			
	до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	до 15 кВт включительно	от 15 до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	до 150 кВт включительно	от 150 до 670 кВт	
	Диапазоны присоединяемой максимальной мощности, кВт												
C ₁	2 108,63	474,44	75,42	16,96	813,33	711,66	75,42	16,96	474,44	75,42	711,66	75,42	
C _{1,1}	703,17	158,21	25,15	5,66	271,22	237,32	25,15	5,66	158,21	25,15	237,32	25,15	
C _{1,2}	433,01	97,43	15,49	3,48	167,02	146,14	15,49	3,48	97,43	15,49	146,14	15,49	
C _{1,3}	210,23	47,30	7,52	1,69	81,09	70,95	7,52	1,69	47,30	7,52	70,95	7,52	
C _{1,4}	762,22	171,50	27,26	6,13	294,00	257,25	27,26	6,13	171,50	27,26	257,25	27,26	

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, за исключением расходов по разработке проектной документации и выполнения мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (руб./кВт), в т.ч.:

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении					
	Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ		
	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км)					
C2.45	СИП-2 3x16+1x25-0,6/1,0	257 106				
C2.46	СИП-2 3x25+1x35-0,6/1,0	264 328				
C2.48	СИП-2 3x50+1x50+2x16-0,6/1,0	293 589				
C2.49	СИП-2 3x70+1x70+2x35-0,6/1,0		321 942			
C2.50	СИП-2 3x95+1x95-0,6/1,0		325 429			
C2.51	СИП-2 3x120+1x95-0,6/1,0		340 733			
C2.53	СИП-3 1x50-20				261 081	
C2.54	СИП-3 1x70-20					282 098
C2.55	СИП-3 1x95-20					308 363
C2.56	СИП-3 1x120-20					329 254
C2.57	АС-35				223 454	
C2.51	АС-50				224 166	
C2.52	АС-70					224 166
C2.53	АС-95					224 166
C2.54	АС-120					224 166
C3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб/км)					
C3.1	C3 - Прокладка одной КЛ в траншее, руб./км					
C3.1.1	АВБ6ШВ-1 4x16	85 773				
C3.1.2	АВБ6ШВ-1 4x25	89 763				
C3.1.3	АВБ6ШВ-1 4x35	94 376				
C3.1.4	АВБ6ШВ-1 4x50	103 021				
C3.1.5	АВБ6ШВ-1 4x70		114 060			
C3.1.6	АВБ6ШВ-1 4x95		127 291			
C3.1.7	АВБ6ШВ-1 4x120		138 029			
C3.1.8	АВБ6ШВ-1 4x150		169 135			
C3.1.9	АВБ6ШВ-1 4x185		172 884			
C3.1.10	АВБ6ШВ-1 4x240		200 315			
C3.1.11	ВБ6ШВ-1 4x150			548 589		
C3.1.12	ВБ6ШВ-1 4x185			664 892		
C3.1.13	ВБ6ШВ-1 4x240			776 114		
C3.1.14	АСБ-1 4x35	133 106				
C3.1.15	АСБ-1 4x50	148 653				
C3.1.16	АСБ-1 4x70		175 625			
C3.1.17	АСБ-1 4x95		200 167			
C3.1.18	АСБ-1 4x120		227 101			
C3.1.19	АСБ-1 4x150			215 340		
C3.1.20	АСБ-1 4x185			275 273		
C3.1.21	АСБ-1 4x240			119 487		
C3.1.22	АВВГ-1 4x50	99 953				
C3.1.23	АВВГ-1 4x70		109 652			
C3.1.24	АВВГ-1 4x95		124 415			
C3.1.25	АВВГ-1 4x120		138 029			
C3.1.26	АВВГ-1 4x150			166 835		
C3.1.27	АВВГ-1 4x240			211 054		
C3.1.28	АСБ -10 3x50				180 305	
C3.1.29	АСБ -10 3x70					206 496
C3.1.30	АСБ -10 3x95					225 843
C3.1.31	АСБ -10 3x120					249 237
C3.1.32	АСБ -10 3x150					184 215
C3.1.33	АСБ -10 3x185					306 008
C3.1.34	АСБ -10 3x240					329 387
C3.1.38	ААШв-10 3x70				158 073	
C3.1.39	ААШв-10 3x120				197 951	
C3.1.40	ААШв-10 3x240					284 989
C3.1.41	АПВГг -10 1x50/25				135 323	
C3.1.42	АПВГг -10 1x70/16					120 482
C3.1.43	АПВГг -10 1x95/25					134 472
C3.1.44	АПВГг -10 1x120/35					147 822
C3.1.45	АПВГг -10 1x120/50					162 656

Наименование ставки	Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении					
	Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ		
	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
C3.1.46	АПВПг -10 1x185					198 386
C3.1.47	АПВПг -10 1x240					186 728
C3.4	C3 - Прокладка двух КЛ в траншее, руб./км					
C3.4.1	АВБ6ШВ-1 4x16	133 874				
C3.4.2	АВБ6ШВ-1 4x25	141 746				
C3.4.3	АВБ6ШВ-1 4x35	150 860				
C3.4.4	АВБ6ШВ-1 4x50	159 682				
C3.4.5	АВБ6ШВ-1 4x70		189 597			
C3.4.6	АВБ6ШВ-1 4x95		215 853			
C3.4.7	АВБ6ШВ-1 4x120		236 984			
C3.4.8	АВБ6ШВ-1 4x150			298 341		
C3.4.9	АВБ6ШВ-1 4x185			305 811		
C3.4.10	АВБ6ШВ-1 4x240			359 965		
C3.4.11	ВБ6ШВ-1 4x150			1 047 084		
C3.4.12	ВБ6ШВ-1 4x185			1 276 648		
C3.4.13	ВБ6ШВ-1 4x240			1 496 139		
C3.4.14	АСБ-1 4x35	227 149				
C3.4.15	АСБ-1 4x50	257 853				
C3.4.16	АСБ-1 4x70		105 193			
C3.4.17	АСБ-1 4x95		359 557			
C3.4.18	АСБ-1 4x120		366 895			
C3.4.19	АСБ-1 4x150			439 409		
C3.4.20	АСБ-1 4x185			507 981		
C3.4.21	АСБ-1 4x240			601 429		
C3.4.22	АВВГ-1 4x50	161 837				
C3.4.23	АВВГ-1 4x70		180 899			
C3.4.24	АВВГ-1 4x95		210 045			
C3.4.25	АВВГ-1 4x120		236 873			
C3.4.26	АВВГ-1 4x150			107 607		
C3.4.27	АВВГ-1 4x240			115 179		
C3.4.28	АСБ -10 3x50				320 459	
C3.4.29	АСБ -10 3x70					371 878
C3.4.30	АСБ -10 3x95					410 333
C3.4.31	АСБ -10 3x120					442 582
C3.4.32	АСБ -10 3x150					444 056
C3.4.33	АСБ -10 3x185					568 660
C3.4.34	АСБ -10 3x240					614 889
C3.4.35	СБ-10 3x150					1 326 357
C3.4.36	СБ-10 3x185					1 736 609
C3.4.37	СБ-10 3x240					2 149 926
C3.4.38	ААШв-10 3x70				276 481	
C3.4.39	ААШв-10 3x120				355 221	
C3.4.40	ААШв-10 3x240					527 099
C3.4.41	АПВПг -10 1x50/25				231 578	
C3.4.42	АПВПг -10 1x70/16					202 296
C3.4.43	АПВПг -10 1x95/25					229 927
C3.4.44	АПВПг -10 1x120/35					252 249
C3.4.45	АПВПг -10 1x120/50					285 540
C3.4.46	АПВПг -10 1x185					356 172
C3.4.47	АПВПг -10 1x240					333 135
C3.6	C3 - Прокладка двух КЛ в трубах с восстановлением асфальта, руб./км					
C3.6.1	АВБ6ШВ-1 4x16	233 821				
C3.6.2	АВБ6ШВ-1 4x25	241 693				
C3.6.3	АВБ6ШВ-1 4x35	252 624				
C3.6.4	АВБ6ШВ-1 4x50	269 707				
C3.6.5	АВБ6ШВ-1 4x70		291 494			
C3.6.6	АВБ6ШВ-1 4x95		317 624			
C3.6.7	АВБ6ШВ-1 4x120		338 606			
C3.6.8	АВБ6ШВ-1 4x150			399 687		
C3.6.9	АВБ6ШВ-1 4x185			404 493		
C3.6.10	АВБ6ШВ-1 4x240			458 647		
C3.6.11	ВБ6ШВ-1 4x150			1 148 431		
C3.6.12	ВБ6ШВ-1 4x185			1 385 352		
C3.6.13	ВБ6ШВ-1 4x240			1 594 821		
C3.6.14	АСБ-1 4x35	329 046				
C3.6.15	АСБ-1 4x50	359 750				
C3.6.16	АСБ-1 4x70		400 887			
C3.6.17	АСБ-1 4x95		460 904			
C3.6.18	АСБ-1 4x120		511 459			
C3.6.19	АСБ-1 4x150			538 049		
C3.6.20	АСБ-1 4x185			606 529		

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении					
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
C3.6.21	АСБ-1 4x240			1 211 750			
C3.6.22	АВВГ-1 4x50	263 601					
C3.6.23	АВВГ-1 4x70		282 796				
C3.6.24	АВВГ-1 4x95		311 941				
C3.6.25	АВВГ-1 4x120		338 804				
C3.6.26	АВВГ-1 4x150			439 795			
C3.6.27	АВВГ-1 4x240			459 903			
C3.6.28	АСБ -10 3x50				410 713		
C3.6.29	АСБ -10 3x70					460 036	
C3.6.30	АСБ -10 3x95					509 015	
C3.6.31	АСБ -10 3x120					541 264	
C3.6.32	АСБ -10 3x150						
C3.6.33	АСБ -10 3x185					543 103	
C3.6.34	АСБ -10 3x240					663 449	
C3.6.38	ААШв-10 3x70					703 599	
C3.6.39	ААШв-10 3x120/35						
C3.6.40	ААШв-10 3x240						
C3.6.41	АПВГГ-10 1x50/25					609 173	
C3.6.42	АПВГГ-10 1x70/25				298 176		
C3.6.43	АПВГГ-10 1x95/25					302 376	
C3.6.44	АПВГГ-10 1x120/35					331 824	
C3.6.45	АПВГГ-10 1x120/50					348 214	
C3.6.46	АПВГГ-10 1x185/70					380 149	
C3.6.47	АПВГГ-10 1x240/50					447 597	
C3.7	C3 - Устройство закрытого перехода методом ГНБ, руб./км						
C3.7.14	АСБ-1 4x35	708 443					
C3.7.15	АСБ-1 4x50	739 147					
C3.7.16	АСБ-1 4x70		791 857				
C3.7.17	АСБ-1 4x95		840 302				
C3.7.18	АСБ-1 4x120		890 857				
C3.7.19	АСБ-1 4x150			917 355			
C3.7.20	АСБ-1 4x185			977 791			
C3.7.21	АСБ-1 4x240			1 079 433			
C3.7.28	АСБ -10 3x50				798 539		
C3.7.29	АСБ -10 3x70					849 523	
C3.7.30	АСБ -10 3x95					871 848	
C3.7.31	АСБ -10 3x120					934 575	
C3.7.32	АСБ -10 3x150						
C3.7.33	АСБ -10 3x185					922 501	
C3.7.34	АСБ -10 3x240					1 035 971	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)						
C4.7	КТПП 1x25 кВА киоск.тупикового типа	7 890,79			7 890,79		
C4.8	КТПП 1x40 кВА киоск.тупикового типа	4 974,29			4 974,29		
C4.8	КТПП 1x63 кВА киоск.тупикового типа	3 180,20			3 180,20		
C4.7	КТПП 1x25 кВА киоск.проходного типа	9 135,83			9 135,83		
C4.8	КТПП 1x40 кВА киоск.проходного типа	5 782,22			5 782,22		
C4.8	КТПП 1x63 кВА киоск.проходного типа	3 708,52			3 708,52		
C4.7	КТПП 2x25 кВА киоск.тупикового типа	19 308,65			19 308,65		
C4.8	КТПП 2x40 кВА киоск.тупикового типа	12 238,09			12 238,09		
C4.8	КТПП 2x63 кВА киоск.тупикового типа	7 857,90			7 857,90		
C4.7	КТПП 2x25 кВА киоск.проходного типа	24 288,78			24 288,78		
C4.8	КТПП 2x40 кВА киоск.проходного типа	15 469,81			15 469,81		
C4.8	КТПП 2x63 кВА киоск.проходного типа	9 971,17			9 971,17		
C4.7	КТПП 1x100 кВА киоск.проходного типа	2 382,06			2 382,06		
C4.8	КТПП 2x100 кВА киоск.проходного типа	6 464,60			6 464,60		
C4.8	КТПП 1x100 кВА киоск.тупикового типа	2 030,40			2 030,40		
C4.8	КТПП 2x100 кВА киоск.тупикового типа	6 464,60			6 464,60		
C4.9	БКТП 1x100 кВА	4 693,29			4 693,29		
C4.10	БКТП 2x100 кВА	9 150,85			9 150,85		
C4.7	КТПП 1x160 кВА киоск.проходного типа	1 530,34			1 530,34		
C4.8	КТПП 2x160 кВА киоск.проходного типа	4 206,62			4 206,62		
C4.8	КТПП 1x160 кВА киоск.тупикового типа	1 293,45			1 293,45		
C4.8	КТПП 2x160 кВА киоск.тупикового типа	3 259,03			3 259,03		
C4.14	БКТП 1x160 кВА	2 958,47			2 958,47		
C4.15	БКТП 2x160 кВА	5 780,50			5 780,50		
C4.7	КТПП 1x250 кВА киоск.проходного типа		1 035,69			1 035,69	
C4.8	КТПП 2x250 кВА киоск.проходного типа		2 917,31			2 917,31	
C4.8	КТПП 1x250 кВА киоск.тупикового типа		860,91			860,91	
C4.8	КТПП 2x250 кВА киоск.тупикового типа		2 917,31			2 917,31	

Наименование ставки		Ставка по каждому мероприятию, осуществляемому при технологическом присоединении					
		Уровень напряжения 0,4 кВ			Уровень напряжения 6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	Свыше 670 кВт
C4.19	БКТП 1x250 кВА		1 919,26				
C4.20	БКТП 2x250 кВА		3 738,70		1 919,26		
C4.7	КТПП 1x400 кВА киоск.проходного типа		712,91		3 738,70		
C4.8	КТПП 2x400 кВА киоск.проходного типа		2 084,23		712,91		
C4.8	КТПП 1x400 кВА киоск.тупикового типа		576,66		2 084,23		
C4.8	КТПП 2x400 кВА киоск.тупикового типа		2 084,23		576,66		
C4.24	БКТП 1x400 кВА		1 254,92		2 084,23		
C4.25	БКТП 2x400 кВА		2 460,56		1 254,92		
C4.7	КТПП 1x630 кВА киоск.проходного типа		508,68		2 460,56		
C4.8	КТПП 2x630 кВА киоск.проходного типа		1 545,40		508,68		
C4.8	КТПП 1x630 кВА киоск.тупикового типа		399,71		1 545,40		
C4.8	КТПП 2x630 кВА киоск.тупикового типа		1 452,95		399,71		
C4.29	БКТП 1x630 кВА		931,53		1 452,95		
C4.30	БКТП 2x630 кВА		1 831,77		931,53		
C4.8	КТПП 2x1000 кВА киоск.проходного типа	1 549,07			1 831,77		
C4.8	КТПП 2x1000 кВА киоск.тупикового типа	1 358,95					
C4.34	БКТП 1x1000 кВА		689,93			689,93	
C4.35	БКТП 2x1000 кВА		1 352,02			1 352,02	
C4.36	БКТП 1x1250 кВА		531,72			531,72	
C4.37	БКТП 2x1250 кВА		1 172,69			1 172,69	
C4.38	РТП 2x1000кВА		4 414,38			4 414,38	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт)						
C4.39	РП 11 МВт		346,39			346,39	
C4.40	РП 5-7 МВт		449,40			449,40	
C4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)						
C4.41	РТП 2x1000кВА		4 414,38			4 414,38	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2014 г. № 38 н

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Оборонэнерго»
(филиала «Волго-Вятский») на территории Республики Марий Эл**

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{i1} = C_{1i} \times N_i, \text{ (руб.)}$$

2. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}] \times Z_{\text{изм.ст}}, \text{ (руб.)}$$

3. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}}, \text{ (руб.)}$$

4. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + \\ + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n, \text{ (руб.)},$$

где:

P_{i1} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

P_{i2} , P_{i3} , P_{i4} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне

напряжения по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

N_i - объем максимальной мощности, указанной в заявке (кВт);

$L_i^{ВЛ}$ – суммарная протяжённость воздушных линий на i -том уровне напряжения (км);

$L_i^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -том уровне напряжения (км);

C_{1i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, в расчете на 1 кВт присоединяемой максимальной мощности (руб./кВт);

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, (руб./км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -том уровне напряжения (руб./кВт.);

$Z_{\text{изм.ст}}$ – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{1/2n}$ – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

K_n – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.