

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

МУП «КС г. Новочебоксарска»
(наименование сетевой организации)

на **2017** год

1. Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети города Новочебоксарска»
2. Сокращенное наименование	МУП «КС г. Новочебоксарска»
3. Место нахождения	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
4. Адрес юридического лица	Коммунальная ул., 8, город Новочебоксарск, Чувашская Республика, 429950
5. ИНН	2124000310
6. КПП	212401001
7. Ф.И.О. руководителя	Генеральный директор - Поличкин Александр Васильевич
8. Адрес электронной почты:	mup@ks-21.ru
9. Контактный телефон:	(8352) 73-84-95
10. Факс:	(8352) 73-72-18

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
для расчета платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным сетям на уровне
напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой мощностью
менее 8900 кВт

МУП «КС г. Новочебоксарска»

(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки	
			по постоянной схеме	повременной схеме
C ₁	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, указанным в пункте 16 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Федеральной службой по тарифам, за исключением подпунктов "б" и "в" пункта 16, в расчете на 1 кВт максимальной мощности	рублей/кВт	992,79	992,79
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	260,19	260,19
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	204,29	204,29
C _{1.3}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя	рублей/км	0,00	0,00
C _{1.4}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	рублей/кВт	528,31	528,31
C _{2.1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4x35	рублей/км	229140	229140
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4x50	рублей/км	255990	255990
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4x70	рублей/км	268370	268370
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4x95	рублей/км	280750	280750
	строительство ВЛЗ-10 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 3-1x50	рублей/км	283904,4326	283904,4326
	строительство ВЛЗ-10 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 3-1x70	рублей/км	295531,0141	295531,0141
	строительство ВЛИ-0,23кВ без установки опор проводом СИП 2А -2x16	рублей/км	53215,57899	53215,57899
	строительство ВЛИ-0,23кВ с установкой опор проводом СИП 2А-2x16	рублей/км	160374,6603	160374,6603
	строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А-4x16	рублей/км	62581,35245	62581,35245
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4x16	рублей/км	169740,5177	169740,5177

	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	176070,5454	176070,5454
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	68911,38016	68911,38016
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	187262,8777	187262,8777
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	82378,9769	82378,9769
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	201003,1035	201003,1035
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	93843,93832	93843,93832
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*70+1*70	рублей/км	214535,0128	214535,0128
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*70+1*70	рублей/км	107376,1272	107376,1272
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	234009,6766	234009,6766
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	126850,5114	126850,5114
	строительство ВЛИ с установкой опор проводом СИП 2А 3*95+1*70+1*16	рублей/км	219002,97	219002,97
C _{3,1} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете на 1 км линий электропередачи	рублей/км		
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х120	рублей/км	423460	423460
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х150	рублей/км	484550	484550
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х185	рублей/км	517610	517610
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х240	рублей/км	556910	556910
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х120	рублей/км	512430	512430
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х150	рублей/км	571340	571340
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х185	рублей/км	640580	640580
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х240	рублей/км	721400	721400
	строительство КЛ-35 кВ в траншее с номинальным сечением жил 50 мм ²	рублей/км	651220	651220
	строительство КЛ-35 кВ в траншее с номинальным сечением жил 70 мм ²	рублей/км	704540	704540
	строительство 1КЛ -0,4 кВ траншее кабелем АВБШв-1 4х25	рублей/км	358142,48	358142,48
	строительство 1КЛ -0,4 кВ трубе кабелем АВБШв-1 4х25	рублей/км	286243,555	286243,555
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х25	рублей/км	468740,92	468740,92
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х25	рублей/км	352514,635	352514,635
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х35	рублей/км	362340,8	362340,8
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х35	рублей/км	290359,555	290359,555
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х35	рублей/км	477055,24	477055,24
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х35	рублей/км	360746,635	360746,635
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х50	рублей/км	369425,465	369425,465
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х50	рублей/км	297305,305	297305,305
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х50	рублей/км	491085,655	491085,655
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х50	рублей/км	374638,135	374638,135
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х70	рублей/км	380036,905	380036,905
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х70	рублей/км	307710,945	307710,945
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х70	рублей/км	512241,895	512241,895
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х70	рублей/км	395588,575	395588,575
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х95	рублей/км	392631,865	392631,865
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х95	рублей/км	320058,945	320058,945
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х95	рублей/км	537184,855	537184,855
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х95	рублей/км	420284,575	420284,575
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4*120	рублей/км	403390,06	403390,06
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х120	рублей/км	330606,195	330606,195
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х120	рублей/км	558490,3	558490,3
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х120	рублей/км	441379,075	441379,075
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4*150	рублей/км	419295,95	419295,95
	строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х150	рублей/км	346203,385	346203,385
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х150	рублей/км	590137,195	590137,195
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х150	рублей/км	472717,27	472717,27
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4*185	рублей/км	436876,415	436876,415
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБШв-1 4х185	рублей/км	363439,135	363439,135
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБШв-1 4х185	рублей/км	624953,41	624953,41

строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБ6Шв-1 4x185	рублей/км	507188,77	507188,77
строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	365751,935	365751,935
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	293703,805	293703,805
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	483810,625	483810,625
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	367435,0174	367435,0174
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	369687,86	369687,86
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4*35	рублей/км	297562,555	297562,555
строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	491605,3	491605,3
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	375152,635	375152,635
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*50	рублей/км	376247,735	376247,735
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	303993,805	303993,805
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	504596,425	504596,425
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	388015,135	388015,135
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*70	рублей/км	384235,225	384235,225
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	311827,0381	311827,0381
строительство 2КЛ -0,4 Кв в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	520556,215	520556,215
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	403820,575	403820,575
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*95	рублей/км	397355,0118	397355,0118
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	324689,445	324689,445
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	546538,3548	546538,3548
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	429545,575	429545,575
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*120	рублей/км	406538,8	406538,8
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	333693,2881	333693,2881
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	564726,04	564726,04
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	447552,9574	447552,9574
строительство 1КЛ-0,4 Кв в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*150	рублей/км	422444,69	422444,69
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	349290,385	349290,385
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	596372,935	596372,935
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	478891,27	478891,27
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*185	рублей/км	449996,165	449996,165
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	376301,635	376301,635
строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	650935,66	650935,66
строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	532913,77	532913,77
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем ААБл-1 3*120	рублей/км	458104,51	458104,51
строительство 1КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3*120	рублей/км	497809,14	497809,14
строительство 1КЛ-10кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	507851,45	507851,45
строительство 2КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	750674,43	750674,43
строительство 2КЛ -10кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	719447,46	719447,46
строительство 1КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3*240	рублей/км	591721,81	591721,81
строительство 1КЛ-10 кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	599923,67	599923,67
строительство 2КЛ -10 кВ в траншее кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	936659,56	936659,56
строительство 2КЛ -10 Кв в трубе кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	903592,16	903592,16
строительство 1КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x120	рублей/км	497809,14	497809,14
строительство 1КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x120	рублей/км	507851,45	507851,45
строительство 2КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x120	рублей/км	750674,43	750674,43
строительство 2КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x120	рублей/км	719447,46	719447,46
строительство 1КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x150	рублей/км	591721,81	591721,81
строительство 1КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x150	рублей/км	599923,67	599923,67
строительство 2КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x150	рублей/км	936659,56	936659,56
строительство 2КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x150	рублей/км	903592,16	903592,16
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*70	рублей/км	432069,76	432069,76
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4*70	рублей/км	358723,62	358723,62
строительство 2КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4x70	рублей/км	615287,425	615287,425
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x70	рублей/км	497613,925	497613,925
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	455974,165	455974,165
строительство 1КЛ-0,4 в трубе кабелем ААБл-1 4*95	рублей/км	382159,095	382159,095
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	662627,06	662627,06
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	544484,875	544484,875
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*120	рублей/км	482633,35	482633,35
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	408295,695	408295,695
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	715423,09	715423,09
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	596758,075	596758,075
строительство 1КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4*150	рублей/км	506935,88	506935,88
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	432124,885	432124,885
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	763698,625	763698,625
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	644560,27	644560,27
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*185	рублей/км	545586,59	545586,59
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	470017,81	470017,81
строительство 2КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	840242,26	840242,26
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	720346,12	720346,12

$C_{4,i}^*$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению N 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, на i-м уровне напряжения	рублей/кВт		
	строительство мачтовой КТП 25-10/0,4 кВ	рублей/кВт	4836,929045	4836,929045
	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	рублей/кВт	3199,341044	3199,341044
	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	рублей/кВт	2128,226507	2128,226507
	строительство мачтовой КТП 250-10/0,4 кВ	рублей/кВт	368,2	368,2
	строительство КТП киоскового типа 63-10/0,4	рублей/кВт	1374,48	1374,48
	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	рублей/кВт	1047,26	1047,26
	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	рублей/кВт	491,51	491,51
	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	рублей/кВт	950,9463033	950,9463033
	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	рублей/кВт	758,4355644	758,4355644
	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	рублей/кВт	623,1279072	623,1279072
	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	рублей/кВт	659,7297455	659,7297455
	строительство одностранформаторной КТП в бетонном исполнении 400-10/0,4	рублей/кВт	2112,79	2112,79
	строительство одностранформаторной КТП в бетонном исполнении 630-10/0,4	рублей/кВт	1366,56	1366,56
	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	рублей/кВт	5736,699649	5736,699649
	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	рублей/кВт	3776,013454	3776,013454
	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	рублей/кВт	2807,883298	2807,883298
	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	рублей/кВт	2036,160034	2036,160034
	строительство 2-х трансформаторной КТП в бетонном исполнении 400-	рублей/кВт	1157,22	1157,22
	строительство 2-х трансформаторной КТП в бетонном исполнении 630-	рублей/кВт	758	758
	строительство распределительного пункта РП-10кВ с 2-мя	рублей/кВт	4893,58	4893,58
	строительство распределительного пункта РП-10кВ с 2-мя	рублей/кВт	3129,21	3129,21
	столбовая трансформаторная подстанция СТП – 10 кВ 25кВА	рублей/кВт	2417,43	2417,43
	столбовая трансформаторная подстанция СТП – 10 кВ 40 кВА	рублей/кВт	1614,5	1614,5

* Ставки платы $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$ за технологическое присоединение к электрическим сетям дифференцируются по виду используемого материала, способу выполнения работ, категориям потребителей, уровням напряжения и (или) объему присоединяемой максимальной мощности.

Расходы на мероприятия.
Расходы на мероприятия, осуществляемые при технологическом присоединении в 2017 году

№ п/п	Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки* (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:	1163311,45	4471,00	260,19
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"			
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":			
	строительство воздушных линий			
	строительство кабельных линий			
	строительство пунктов секционирования			
	строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ			
	строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:	913385,79	4471,00	204,29
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:			
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети:	2362063,93	4471,00	528,31
	по постоянной схеме			
	по временной схеме			

* Согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам.

**Расчет
необходимой валовой выручки сетевой организации на технологическое присоединение**

(тыс. рублей)

№ п/п	Показатели	Ожидаемые данные за текущий период (2016)	Плановые показатели на следующий период (2017)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	4207,36	4438,76
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	2522,68	2661,43
	отчисления на страховые взносы	746,20	787,25
	прочие расходы - всего	938,47	990,09
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	235,71	248,67
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	702,767	741,419
	в том числе:		
	услуги связи		
	расходы на охрану и пожарную безопасность		
	расходы на информационное обслуживание, консультационные		
	и юридические услуги		
	плата за аренду имущества		
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	702,77	741,42
	внебюджетные расходы - всего		
	в том числе:		
	расходы на услуги банков		
	процент за пользование кредитом		
	прочие обоснованные расходы		
	денежные выплаты социального характера (по коллективному договору)		
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики	15075,70	16690,50
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	14514,97	11688,92
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	33798,02	32818,18

Фактические средние данные о присоединенных объемах максимальной мощности за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года (МВА)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	0	0
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	11 532,96	2,72
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше	0	0

Фактические средние данные о длине линий электропередачи и об объемах максимальной мощности построенных объектов за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

№ п/п	Наименование мероприятий	Расходы на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (тыс. рублей)	Длина воздушных и кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения, фактически построенных за последние 3 года (км)	Объем максимальной мощности, присоединенной путем строительства воздушных или кабельных линий за последние 3 года (кВт)
1.	Строительство кабельных линий электропередачи:	25 801,52	9,58	2 284,99
	0,4 кВ	12 722,09	5,85	1 594,69
	1 - 20 кВ	13 079,43	3,73	690,30
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	8 833,17	9,31	1 107,30
	0,4 кВ	5 283,96	6,43	907,30
	1 - 20 кВ	3 549,21	2,88	200,00
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2016 год

№ п/п	Категория заявителей	Количество договоров (штук)			Максимальная мощность (кВт)			Стоимость договоров (без НДС) (тыс. рублей)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	61			469,28			52,705		
	в том числе									
	льготная категория*	51			421,79			23,771		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	12			799,20			857,181		
	в том числе									
	льготная категория**	12			799,20			857,181		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	2			941,63			613,679		
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
5.	От 8900 кВт - всего									
	в том числе									
	по индивидуальному проекту									
6.	Объекты генерации									

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей.

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.

ИНФОРМАЦИЯ
о поданных заявках на технологическое присоединение за 2016 год

№ п/п	Категория заявителей	Количество заявок (штук)			Максимальная мощность (кВт)		
		0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше	0,4 кВ	1 - 20 кВ	35 кВ и выше
1.	До 15 кВт - всего	81			645,63		
	в том числе						
	льготная категория*	61			527,56		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	20	1		1176,10	145	
	в том числе						
	льготная категория**	20	1		1321,10		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4	7		1516,63	5984,2	
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
5.	От 8900 кВт - всего						
	в том числе						
	по индивидуальному проекту						
6.	Объекты генерации						

* Заявители, оплачивающие технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств в размере не более 550 рублей..

** Заявители - юридические лица или индивидуальные предприниматели, заключившие договор об осуществлении технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных энергопринимающих устройств), у которых в договоре предусматривается беспроцентная рассрочка платежа за технологическое присоединение в размере 95 процентов платы за технологическое присоединение с условием ежеквартального внесения платы равными долями от общей суммы рассрочки до 3 лет со дня подписания сторонами акта об осуществлении технологического присоединения.