

ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение

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

на **2018** 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 - Александров Герман Геннадиевич
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 2018 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	1 571,17	1 571,17
$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	411,77	411,77
$C_{1.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/кВт	323,31	323,31
$C_{1.3}$	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	836,09	836,09
$C_{2.i}^*$	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 4-4х35	рублей/км	229 140,00	229 140,00
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4х50	рублей/км	255 990,00	255 990,00
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4х70	рублей/км	268 370,00	268 370,00
	строительство ВЛИ-0,4 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 4-4х95	рублей/км	280 750,00	280 750,00
	строительство ВЛЗ-10 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 3-1х50	рублей/км	283 904,43	283 904,43
	строительство ВЛЗ-10 кВ защитным проводом ВЛЗ с установкой опор, СИП 3-1х70	рублей/км	295 531,01	295 531,01
	строительство ВЛИ-0,23кВ без установки опор проводом СИП 2А -2х16	рублей/км	53 215,58	53 215,58
	строительство ВЛИ-0,23кВ с установкой опор проводом СИП 2А-2х16	рублей/км	160 374,66	160 374,66
	строительство ВЛИ-0,4кВ без установки опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	62 581,35	62 581,35
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х16	рублей/км	169 740,52	169 740,52

	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	176 070,55	176 070,55
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А-4х25	рублей/км	68 911,38	68 911,38
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	187 262,88	187 262,88
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*35+1*50	рублей/км	82 378,98	82 378,98
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	201 003,10	201 003,10
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*50+1*70	рублей/км	93 843,94	93 843,94
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*70+1*70	рублей/км	214 535,01	214 535,01
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*70+1*70	рублей/км	107 376,13	107 376,13
	строительство ВЛИ-0,4кВ с установкой опор проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	234 009,68	234 009,68
	строительство ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам проводом СИП 2А - 3*95+1*95	рублей/км	126 850,51	126 850,51
	строительство ВЛИ с установкой опор проводом СИП 2А 3*95+1*70+1*16	рублей/км	219 002,97	219 002,97
С _{3,4} *	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	423 460,00	423 460,00
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х150	рублей/км	484 550,00	484 550,00
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х185	рублей/км	517 610,00	517 610,00
	строительство КЛ-0,4 кВ в траншее, АСБ-1 4х240	рублей/км	556 910,00	556 910,00
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х120	рублей/км	512 430,00	512 430,00
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х150	рублей/км	571 340,00	571 340,00
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х185	рублей/км	640 580,00	640 580,00
	строительство КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-10 3х240	рублей/км	721 400,00	721 400,00
	строительство КЛ-35 кВ в траншее с номинальным сечением жил 50 мм2	рублей/км	651 220,00	651 220,00
	строительство КЛ-35 кВ в траншее с номинальным сечением жил 70 мм2	рублей/км	704 540,00	704 540,00
	строительство 1КЛ -0,4 кВ траншее кабелем АВБбШв-1 4х25	рублей/км	358 142,48	358 142,48
	строительство 1КЛ -0,4 кВ трубе кабелем АВБбШв-1 4х25	рублей/км	286 243,56	286 243,56
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х25	рублей/км	468 740,92	468 740,92
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х25	рублей/км	352 514,64	352 514,64
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х35	рублей/км	362 340,80	362 340,80
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х35	рублей/км	290 359,56	290 359,56
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х35	рублей/км	477 055,24	477 055,24
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х35	рублей/км	360 746,64	360 746,64
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х50	рублей/км	369 425,47	369 425,47
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х50	рублей/км	297 305,31	297 305,31
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х50	рублей/км	491 085,66	491 085,66
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х50	рублей/км	374 638,14	374 638,14
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х70	рублей/км	380 036,91	380 036,91
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х70	рублей/км	307 710,95	307 710,95
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х70	рублей/км	512 241,90	512 241,90
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х70	рублей/км	395 588,58	395 588,58
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х95	рублей/км	392 631,87	392 631,87
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х95	рублей/км	320 058,95	320 058,95
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х95	рублей/км	537 184,86	537 184,86
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х95	рублей/км	420 284,58	420 284,58
	строительство 1КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4*120	рублей/км	403 390,06	403 390,06
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х120	рублей/км	330 606,20	330 606,20
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х120	рублей/км	558 490,30	558 490,30
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х120	рублей/км	441 379,08	441 379,08
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4*150	рублей/км	419 295,95	419 295,95
	строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х150	рублей/км	346 203,39	346 203,39
	строительство 2КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х150	рублей/км	590 137,20	590 137,20
	строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х150	рублей/км	472 717,27	472 717,27
	строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4*185	рублей/км	436 876,42	436 876,42
	строительство 1КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБбШв-1 4х185	рублей/км	363 439,14	363 439,14
	строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АВБбШв-1 4х185	рублей/км	624 953,41	624 953,41

строительство 2КЛ -0,4кВ в трубе кабелем АВБ6Шв-1 4x185	рублей/км	507 188,77	507 188,77
строительство 1КЛ -0,4кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	365 751,94	365 751,94
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	293 703,81	293 703,81
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	483 810,63	483 810,63
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x25	рублей/км	367 435,02	367 435,02
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	369 687,86	369 687,86
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4*35	рублей/км	297 562,56	297 562,56
строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	491 605,30	491 605,30
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x35	рублей/км	375 152,64	375 152,64
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*50	рублей/км	376 247,74	376 247,74
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	303 993,81	303 993,81
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	504 596,43	504 596,43
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x50	рублей/км	388 015,14	388 015,14
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*70	рублей/км	384 235,23	384 235,23
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	311 827,04	311 827,04
строительство 2КЛ -0,4 Кв в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	520 556,22	520 556,22
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x70	рублей/км	403 820,58	403 820,58
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*95	рублей/км	397 355,01	397 355,01
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	324 689,45	324 689,45
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	546 538,35	546 538,35
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x95	рублей/км	429 545,58	429 545,58
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*120	рублей/км	406 538,80	406 538,80
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	333 693,29	333 693,29
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	564 726,04	564 726,04
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x120	рублей/км	447 552,96	447 552,96
строительство 1КЛ-0,4 Кв в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*150	рублей/км	422 444,69	422 444,69
строительство 1КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	349 290,39	349 290,39
строительство 2КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	596 372,94	596 372,94
строительство 2КЛ -0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x150	рублей/км	478 891,27	478 891,27
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4*185	рублей/км	449 996,17	449 996,17
строительство 1КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	376 301,64	376 301,64
строительство 2КЛ-0,4 кВ в траншее кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	650 935,66	650 935,66
строительство 2КЛ-0,4 кВ в трубе кабелем АПВзБ6Шп-1 4x185	рублей/км	532 913,77	532 913,77
строительство 1КЛ -0,4 кВ в траншее кабелем ААБл-1 3*120	рублей/км	458 104,51	458 104,51
строительство 1КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3*120	рублей/км	497 809,14	497 809,14
строительство 1КЛ-10кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	507 851,45	507 851,45
строительство 2КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	750 674,43	750 674,43
строительство 2КЛ -10кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x120	рублей/км	719 447,46	719 447,46
строительство 1КЛ -10кВ в траншее кабелем ААБл-10 3*240	рублей/км	591 721,81	591 721,81
строительство 1КЛ-10 кВ в трубе кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	599 923,67	599 923,67
строительство 2КЛ -10 кВ в траншее кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	936 659,56	936 659,56
строительство 2КЛ -10 Кв в трубе кабелем ААБл-10 3x240	рублей/км	903 592,16	903 592,16
строительство 1КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x120	рублей/км	497 809,14	497 809,14
строительство 1КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x120	рублей/км	507 851,45	507 851,45
строительство 2КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x120	рублей/км	750 674,43	750 674,43
строительство 2КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x120	рублей/км	719 447,46	719 447,46
строительство 1КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x150	рублей/км	591 721,81	591 721,81
строительство 1КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x150	рублей/км	599 923,67	599 923,67
строительство 2КЛ-10(6) кВ в траншее, АСБ-1 4x150	рублей/км	936 659,56	936 659,56
строительство 2КЛ-10(6) кВ в трубе, АСБ-1 4x150	рублей/км	903 592,16	903 592,16
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*70	рублей/км	432 069,76	432 069,76
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4*70	рублей/км	358 723,62	358 723,62
строительство 2КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4x70	рублей/км	615 287,43	615 287,43
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x70	рублей/км	497 613,93	497 613,93
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	455 974,17	455 974,17
строительство 1КЛ-0,4 в трубе кабелем ААБл-1 4*95	рублей/км	382 159,10	382 159,10
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	662 627,06	662 627,06
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x95	рублей/км	544 484,88	544 484,88
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*120	рублей/км	482 633,35	482 633,35
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	408 295,70	408 295,70
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	715 423,09	715 423,09
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x120	рублей/км	596 758,08	596 758,08
строительство 1КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4*150	рублей/км	506 935,88	506 935,88
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	432 124,89	432 124,89
строительство 2КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	763 698,63	763 698,63
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x150	рублей/км	644 560,27	644 560,27
строительство 1КЛ -0,4в траншее кабелем ААБл-1 4*185	рублей/км	545 586,59	545 586,59
строительство 1КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	470 017,81	470 017,81
строительство 2КЛ-0,4 в траншее кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	840 242,26	840 242,26
строительство 2КЛ -0,4в трубе кабелем ААБл-1 4x185	рублей/км	720 346,12	720 346,12

$C_{4,i}^*$	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	4 836,93	4 836,93
	строительство мачтовой КТП 40-10/0,4 кВ	рублей/кВт	3 199,34	3 199,34
	строительство мачтовой КТП 63-10/0,4 кВ	рублей/кВт	2 128,23	2 128,23
	строительство мачтовой КТП 250-10/0,4 кВ	рублей/кВт	368,20	368,20
	строительство КТП киоскового типа 63-10/0,4	рублей/кВт	1 374,48	1 374,48
	строительство КТП киоскового типа 100-10/0,4	рублей/кВт	1 047,26	1 047,26
	строительство КТП киоскового типа 160-10/0,4	рублей/кВт	491,51	491,51
	строительство КТП киоскового типа 250-10/0,4	рублей/кВт	950,95	950,95
	строительство КТП киоскового типа 400-10/0,4	рублей/кВт	758,44	758,44
	строительство КТП киоскового типа 630-10/0,4	рублей/кВт	623,13	623,13
	строительство КТП киоскового типа 1000-10/0,4	рублей/кВт	659,73	659,73
	строительство одностранформаторной КТП в бетонном исполнении 400-10/0,4	рублей/кВт	2 112,79	2 112,79
	строительство одностранформаторной КТП в бетонном исполнении 630-10/0,4	рублей/кВт	1 366,56	1 366,56
	строительство двухтрансформаторной КТП 250-10/0,4	рублей/кВт	5 736,70	5 736,70
	строительство двухтрансформаторной КТП 400-10/0,4	рублей/кВт	3 776,01	3 776,01
	строительство двухтрансформаторной КТП 630-10/0,4	рублей/кВт	2 807,88	2 807,88
	строительство двухтрансформаторной КТП 1000-10/0,4	рублей/кВт	2 036,16	2 036,16
	строительство 2-х трансформаторной КТП в бетонном исполнении 400-	рублей/кВт	1 157,22	1 157,22
	строительство 2-х трансформаторной КТП в бетонном исполнении 630-	рублей/кВт	758,00	758,00
	строительство распределительного пункта РП-10кВ с 2-мя	рублей/кВт	4 893,58	4 893,58
	строительство распределительного пункта РП-10кВ с 2-мя	рублей/кВт	3 129,21	3 129,21
	столбовая трансформаторная подстанция СТП – 10 кВ 25кВА	рублей/кВт	2 417,43	2 417,43
	столбовая трансформаторная подстанция СТП – 10 кВ 40 кВА	рублей/кВт	1 614,50	1 614,50

* 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 2018 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:	1 512 847,87	3 674,00	411,77
	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:	1 187 827,85	3 674,00	323,31
	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:	3 071 785,62	3 674,00	836,09
	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 (2017)	Плановые показатели на следующий период (2018)
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	5 471,53	5 772,46
	в том числе:		
	вспомогательные материалы		
	энергия на хозяйственные нужды		
	оплата труда	3 352,79	3 537,19
	отчисления на страховые взносы	1 004,73	1 059,99
	прочие расходы - всего	1 114,01	1 175,28
	из них:		
	работы и услуги производственного характера	246,71	260,28
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций		
	работы и услуги непромышленного характера - всего	867,30	915,01
	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	867,30	915,01
	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	4 355,51	15 195,80
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)	10 835,19	10 273,99
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	20 662,23	31 242,25

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	16 149,31	4,56
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:	26 737,16	10,92	3 135,89
	0,4 кВ	10 866,33	6,03	1 813,24
	1 - 20 кВ	15 870,83	4,89	1 322,65
	35 кВ			
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:	2 161,39	5,44	766,00
	0,4 кВ	2 161,39	5,44	766,00
	1 - 20 кВ			
	35 кВ			

ИНФОРМАЦИЯ
об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за 2017 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	85			778,47			62,575		
	в том числе									
	<u>льготная категория*</u>	75			735,57			34,958		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	11			817,46			874,494		
	в том числе									
	<u>льготная категория**</u>	11			817,46			874,494		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	5			1 603,40			1 035,536		
	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 2017 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	101			891,07		
	в том числе						
	<u>льготная категория*</u>	90			833,17		
2.	От 15 до 150 кВт - всего	15			1 113,36		
	в том числе						
	<u>льготная категория**</u>	15			1 113,36		
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	4			1 108,40		
	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.