

**ПРОГНОЗНЫЕ СВЕДЕНИЯ
о расходах за технологическое присоединение**

АО «Коми коммунальные технологии»

на 2017 год

(наименование сетевой организации)

1. Полное наименование	АО «Коми коммунальные технологии»
2. Сокращенное наименование	АО «ККТ»
3. Место нахождения	167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92
4. Адрес юридического лица	167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92
5. ИНН	1101056139
6. КПП	110101001
7. Ф.И.О. руководителя	Полозов Владимир Игоревич
8. Адрес электронной почты	mail@komikt.ru
9. Контактный телефон	(8212) 391622
10. Факс	(8212) 391622

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
АО "Коми коммунальные технологии"
(наименование сетевой организации)

на 2017 год

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		C ₁ - в текущих ценах		C ₂ , C ₃ , C ₄ - в ценах 2001 года		
		по постоянной схеме		по временной схеме		
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
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 в текущих ценах	1 526,66	1 526,66	1 526,66	1 526,66
C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	593,15	593,15	593,15	593,15
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей/км	346,45	346,45	346,45	346,45
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	190,84	190,84	190,84	190,84
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	396,22	396,22	396,22	396,22
C _{2.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 в цена 2001 года				
1.1	Строительство ВЛ-0,4 кВ		285 302,72	570 605,44	285 302,72	570 605,44
1.2	Строительство ВЛ-10 кВ		216 900,78	433 801,56	216 900,78	433 801,56
1.3	Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)		309 101,53	618 203,06	309 101,53	618 203,06
1.4	Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)		452 564,18	905 128,36	452 564,18	905 128,36
C _{3.i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншеях на i-м уровне напряжения согласно приложению № 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 в ценах 2001 года				
2.1	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)		414 999,04	829 998,08	414 999,04	829 998,08
2.2	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)		754 816,28	1 509 632,56	754 816,28	1 509 632,56
2.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)		426 888,26	853 776,52	426 888,26	853 776,52

	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			C ₁ - в текущих ценах C ₂ , C ₃ , C ₄ - в ценах 2001 года			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
2.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)		778 080,55	1 556 161,10	778 080,55	1 556 161,10
2.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)		435 957,25	871 914,50	435 957,25	871 914,50
2.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)		796 597,26	1 593 194,52	796 597,26	1 593 194,52
2.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)		451 391,95	902 783,90	451 391,95	902 783,90
2.8	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)		827 147,67	1 654 295,34	827 147,67	1 654 295,34
2.9	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)		458 168,43	916 336,86	458 168,43	916 336,86
2.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)		840 744,44	1 681 488,88	840 744,44	1 681 488,88
2.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)		482 174,71	964 349,42	482 174,71	964 349,42
2.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)		888 816,46	1 777 632,92	888 816,46	1 777 632,92
2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		250 112,57	500 225,14	250 112,57	500 225,14
2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		363 266,87	726 533,74	363 266,87	726 533,74
2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50		538 607,41	1 077 214,82	538 607,41	1 077 214,82
2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70		257 611,48	515 222,96	257 611,48	515 222,96
2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70		378 264,68	756 529,36	378 264,68	756 529,36
2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70		568 603,04	1 137 206,08	568 603,04	1 137 206,08
2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х95		287 220,45	574 440,90	287 220,45	574 440,90
2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95		425 532,85	851 065,70	425 532,85	851 065,70
2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х95		647 484,95	1 294 969,90	647 484,95	1 294 969,90
2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х120		295 652,48	591 304,96	295 652,48	591 304,96
2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120		442 502,71	885 005,42	442 502,71	885 005,42
2.24	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х120		667 697,79	1 335 395,58	667 697,79	1 335 395,58
2.25	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х150		299 697,22	599 394,44	299 697,22	599 394,44
2.26	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150		462 548,32	925 096,64	462 548,32	925 096,64
2.27	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х150		736 747,49	1 473 494,98	736 747,49	1 473 494,98
2.28	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х185		313 473,34	626 946,68	313 473,34	626 946,68
2.29	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185		490 100,55	980 201,10	490 100,55	980 201,10
2.30	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х185		791 964,10	1 583 928,20	791 964,10	1 583 928,20
2.31	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х240		332 012,30	664 024,60	332 012,30	664 024,60
2.32	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240		527 178,47	1 054 356,94	527 178,47	1 054 356,94
2.33	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х240		866 223,50	1 732 447,00	866 223,50	1 732 447,00
C ₃ *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи <u>методом горизонтально направленного бурения</u> на i-м уровне напряжения согласно приложению № 1 к методическим указаниям по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным Федеральной службой по тарифам, в расчете	рублей/км в ценах 2001 года				
3.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х16-4х50 (укладка двух труб в одном проколе)		1 220 139,69	2 440 279,38	1 220 139,69	2 440 279,38
3.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х70 (укладка двух труб в одном проколе)		1 246 830,35	2 493 660,70	1 246 830,35	2 493 660,70
3.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)		1 267 708,72	2 535 417,44	1 267 708,72	2 535 417,44
3.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х16-4х50		1 087 100,64	2 174 201,28	1 087 100,64	2 174 201,28
3.5	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х70		1 099 312,42	2 198 624,84	1 099 312,42	2 198 624,84
3.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х95		1 111 038,65	2 222 077,30	1 111 038,65	2 222 077,30
3.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х120		1 297 987,28	2 595 974,56	1 297 987,28	2 595 974,56
3.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х150		1 323 337,47	2 646 674,94	1 323 337,47	2 646 674,94
3.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х185		1 456 515,42	2 913 030,84	1 456 515,42	2 913 030,84
3.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБШв 4х240		1 473 912,39	2 947 824,78	1 473 912,39	2 947 824,78

Наименование стандартизованных тарифных ставок		Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки			
			C ₁ - в текущих ценах C ₂ , C ₃ , C ₄ - в ценах 2001 года			
			по постоянной схеме		по временной схеме	
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
3.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)		1 536 024,25	3 072 048,50	1 536 024,25	3 072 048,50
3.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x95)		1 559 279,46	3 118 558,92	1 559 279,46	3 118 558,92
3.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)		1 567 719,50	3 135 439,00	1 567 719,50	3 135 439,00
3.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x150)		1 710 999,48	3 421 998,96	1 710 999,48	3 421 998,96
3.15	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)		1 732 943,60	3 465 887,20	1 732 943,60	3 465 887,20
3.16	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x240)		1 759 205,10	3 518 410,20	1 759 205,10	3 518 410,20
C _{4i} *	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно приложению № 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 в ценах 2001 года				
4.1	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4		1 909,24	3 818,48	1 909,24	3 818,48
4.2	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4		1 239,90	2 479,80	1 239,90	2 479,80
4.3	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		816,80	1 633,60	816,80	1 633,60
4.4	Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		539,42	1 078,84	539,42	1 078,84
4.5	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4		2 503,16	5 006,32	2 503,16	5 006,32
4.6	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4		1 607,03	3 214,06	1 607,03	3 214,06
4.7	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		1 057,84	2 115,68	1 057,84	2 115,68
4.8	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		713,68	1 427,36	713,68	1 427,36
4.9	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4		475,59	951,18	475,59	951,18
4.10	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4		462,41	924,82	462,41	924,82
4.11	Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4		259,67	519,34	259,67	519,34
4.12	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4		210,45	420,90	210,45	420,90
4.13	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4		162,12	324,24	162,12	324,24
4.14	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4		168,45	336,90	168,45	336,90
4.15	Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4		146,37	292,74	146,37	292,74
4.16	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4		5 241,10	10 482,20	5 241,10	10 482,20
4.17	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4		3 360,81	6 721,62	3 360,81	6 721,62
4.18	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4		2 208,85	4 417,70	2 208,85	4 417,70
4.19	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4		1 486,07	2 972,14	1 486,07	2 972,14
4.20	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4		987,88	1 975,76	987,88	1 975,76
4.21	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4		698,41	1 396,82	698,41	1 396,82
4.22	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4		540,11	1 080,22	540,11	1 080,22
4.23	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4		439,02	878,04	439,02	878,04
4.24	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4		335,66	671,32	335,66	671,32
4.25	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4		346,04	692,08	346,04	692,08
4.26	Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4		299,87	599,74	299,87	599,74
4.27	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4		8 701,37	17 402,74	8 701,37	17 402,74
4.28	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4		5 492,53	10 985,06	5 492,53	10 985,06
4.29	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4		3 451,34	6 902,68	3 451,34	6 902,68
4.30	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4		2 164,29	4 328,58	2 164,29	4 328,58
4.31	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4		1 412,58	2 825,16	1 412,58	2 825,16
4.32	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4		924,97	1 849,94	924,97	1 849,94

Наименование стандартизированных тарифных ставок	Единица измерения	Стандартизированные тарифные ставки				
		C ₁ - в текущих ценах C ₂ , C ₃ , C ₄ - в ценах 2001 года				
		по постоянной схеме		по временной схеме		
		до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт	
4.33	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4		585,53	1 171,06	585,53	1 171,06
4.34	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4		505,08	1 010,16	505,08	1 010,16
4.35	Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4		405,66	811,32	405,66	811,32
4.36	Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4		18 903,48	37 806,96	18 903,48	37 806,96
4.37	Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4		11 930,53	23 861,06	11 930,53	23 861,06
4.38	Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4		7 493,59	14 987,18	7 493,59	14 987,18
4.39	Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4		4 648,29	9 296,58	4 648,29	9 296,58
4.40	Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4		3 061,55	6 123,10	3 061,55	6 123,10
4.41	Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4		1 988,45	3 976,90	1 988,45	3 976,90
4.42	Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4		1 291,32	2 582,64	1 291,32	2 582,64
4.43	Строительство 2БКТПб-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4		1 088,52	2 177,04	1 088,52	2 177,04
4.44	Строительство 2БКТПб-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4		872,55	1 745,10	872,55	1 745,10
4.45	Установка ЩО-70		92,40	184,79	92,40	184,79
4.46	Установка КСО		23,79	47,59	23,79	47,59
4.47	Строительство 2БКТПм-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4		18 344,82	36 689,64	18 344,82	36 689,64
4.48	Строительство 2БКТПм-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4		11 578,58	23 157,16	11 578,58	23 157,16
4.49	Строительство 2БКТПм-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4		7 273,62	14 547,24	7 273,62	14 547,24
4.50	Строительство 2БКТПм-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4		4 695,85	9 391,70	4 695,85	9 391,70
4.51	Строительство 2БКТПм-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4		2 973,56	5 947,12	2 973,56	5 947,12
4.52	Строительство 2БКТПм-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4		1 932,58	3 865,16	1 932,58	3 865,16
4.53	Строительство 2БКТПм-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4		1 256,12	2 512,24	1 256,12	2 512,24
4.54	Строительство 2БКТПм-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4		1 060,36	2 120,72	1 060,36	2 120,72
4.55	Строительство 2БКТПм-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4		850,55	1 701,10	850,55	1 701,10

* Ставки платы C_{2п}, C_{3п} и C_{4п} 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,
осуществляемые при технологическом присоединении**

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
			до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт
1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю:				
по постоянной схеме	419 766,83	707,70	593,15	
по временной схеме	419 766,83	707,70	593,15	
2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"				
3. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":				
Строительство воздушных линий				
Строительство ВЛ-0,4 кВ			4 107,30	8 214,60
Строительство ВЛ-10 кВ			1 727,96	3 455,92
Строительство ВЛ-0,4 кВ (в двухцепном исполнении)			4 449,92	8 899,84
Строительство ВЛ-10 кВ (в двухцепном исполнении)			3 605,39	7 210,78
Строительство кабельных линий в траншеях				
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			1 361,12	2 722,24
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х70/35-10)			2 475,65	4 951,30
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			1 400,11	2 800,22
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х95/35-10)			2 551,96	5 103,92
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			1 429,86	2 859,72
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х120/35-10)			2 612,69	5 225,38
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			1 480,48	2 960,96
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х150/35-10)			2 712,89	5 425,78
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			1 502,70	3 005,40
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х185/35-10)			2 757,48	5 514,96
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			1 581,44	3 162,88
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвПу 3х(1х240/35-10)			2 915,15	5 830,30
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			2 127,88	4 255,76
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			3 090,57	6 181,14
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х16 - 4х50			4 582,32	9 164,64
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБШв 4х70			2 191,68	4 383,36
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70			3 218,17	6 436,34
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБШв 4х70			4 837,51	9 675,02

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х95			2 443,59	4 887,18
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95			3 620,31	7 240,62
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х95			5 508,62	11 017,24
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х120			2 515,33	5 030,66
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120			3 764,69	7 529,38
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х120			5 680,58	11 361,16
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х150			2 549,74	5 099,48
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150			3 935,23	7 870,46
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х150			6 268,04	12 536,08
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х185			2 666,94	5 333,88
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185			4 169,63	8 339,26
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х185			6 737,80	13 475,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв 4х240			2 824,66	5 649,32
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240			4 485,08	8 970,16
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ (четыре кабеля в траншее) кабелем марки АПвБбШв 4х240			7 369,58	14 739,16
Строительство кабельных линий методом горизонтально направленного бурения				
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х16-4х50 (укладка двух труб в одном проколе)			9 522,30	19 044,60
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х70 (укладка двух труб в одном проколе)			9 730,60	19 461,20
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х95 (укладка двух труб в одном проколе)			9 893,54	19 787,08
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х16-4х50			8 484,03	16 968,06
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х70			8 579,33	17 158,66
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х95			8 670,84	17 341,68
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х120			10 129,84	20 259,68
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х150			10 327,68	20 655,36
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х185			11 367,04	22 734,08
Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4х240			11 502,81	23 005,62
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х70)			5 114,94	10 229,88
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х95)			5 192,38	10 384,76
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х120)			5 220,49	10 440,98
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х150)			5 697,61	11 395,22
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х185)			5 770,68	11 541,36
Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1х240)			5 858,13	11 716,26
Строительство подстанций				
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			14 699,19	29 398,38
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			9 545,96	19 091,92
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			6 288,53	12 577,06
Строительство мачтовой КТПс с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			4 153,03	8 306,06
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-25/10/0,4			20 235,35	40 470,70
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-40/10/0,4			12 991,17	25 982,34

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			8 551,52	17 103,04
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			5 769,39	11 538,78
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			3 844,68	7 689,36
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			3 738,11	7 476,22
Строительство КТП 4с 1 трансформатором ТМГ12-400/10/0,4			2 099,13	4 198,26
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-630/10/0,4			1 701,29	3 402,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1000/10/0,4			1 310,61	2 621,22
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1250/10/0,4			1 361,79	2 723,58
Строительство КТП с 1 трансформатором ТМГ12-1600/10/0,4			1 183,22	2 366,44
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-25/10/0,4			42 368,70	84 737,40
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-40/10/0,4			27 168,59	54 337,18
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			17 856,21	35 712,42
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			12 013,28	24 026,56
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4			7 985,93	15 971,86
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			5 645,91	11 291,82
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			4 366,19	8 732,38
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			3 549,05	7 098,10
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			2 713,50	5 427,00
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			2 797,39	5 594,78
Строительство 2КТП с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			2 424,11	4 848,22
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-63/10/0,4			70 341,26	140 682,52
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-100/10/0,4			44 401,27	88 802,54
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-160/10/0,4			27 900,39	55 800,78
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГСУ-250/10/0,4			18 020,89	36 041,78
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-400/10/0,4			11 419,20	22 838,40
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-630/10/0,4			7 477,39	14 954,78
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1000/10/0,4			4 875,36	9 750,72
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1250/10/0,4			4 083,01	8 166,02
Строительство БКТПб с трансформатором ТМГ-1600/10/0,4			3 279,35	6 558,70
Строительство 2БКТПб-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			152 814,35	305 628,70
Строительство 2БКТПб-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			96 445,59	192 891,18
Строительство 2БКТПб-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-10/10/0,4			60 577,68	121 155,36
Строительство 2БКТПб-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			39 099,01	78 198,02

Наименование мероприятий	Распределение необходимой валовой выручки * (рублей)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (рублей/кВт) (без учета НДС)	
Строительство 2БКТП-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			24 749,35	49 498,70
Строительство 2БКТП-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			16 074,47	32 148,94
Строительство 2БКТП-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			10 438,95	20 877,90
Строительство 2БКТП6-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			8 799,52	17 599,04
Строительство 2БКТП6-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			7 053,63	14 107,26
Установка ЩО-70			746,95	1 493,90
Установка КСО			192,32	384,64
Строительство 2БКТПм-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4			148 298,22	296 596,44
Строительство 2БКТПм-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4			93 600,43	187 200,86
Строительство 2БКТПм-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4			58 799,46	117 598,92
Строительство 2БКТПм-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4			37 960,95	75 921,90
Строительство 2БКТПм-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4			24 038,06	48 076,12
Строительство 2БКТПм-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4			15 622,86	31 245,72
Строительство 2БКТПм-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4			10 154,43	20 308,86
Строительство 2БКТПм-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4			8 571,91	17 143,82
Строительство 2БКТПм-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4			6 875,80	13 751,60
4. Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий:				
по постоянной схеме	245 182,76	707,70		346,45
по временной схеме	245 182,76	707,70		346,45
5. Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя:				
по постоянной схеме	135 058,35	707,70		190,84
по временной схеме	135 058,35	707,70		190,84
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:				
по постоянной схеме	280 408,05	707,70		396,22
по временной схеме	280 408,05	707,70		396,22

* 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

(рублей)

Показатели		Ожидаемые данные за текущий период (2016 год)		Плановые показатели на следующий период (2017 год)	
		Всего (без НДС)	на 1 кВт	Всего (без НДС)	на 1 кВт
1.	Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению - всего	526 929,04	908,03	1 080 415,99	1 526,66
	в том числе:				
	вспомогательные материалы	87 429,30	150,66	43 630,99	61,65
	энергия на хозяйственные нужды				
	оплата труда	137 351,34	236,69	85 645,45	121,02
	отчисления на страховые взносы	41 480,11	71,48	25 864,93	36,55
	прочие расходы - всего	239 739,73	413,13	823 860,59	1 164,14
	из них:				
	работы и услуги производственного характера				
	налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую базу на прибыль организаций	1 553,28	2,68		
	работы и услуги непроизводственного характера - всего	238 186,45	410,45	823 860,59	1 164,14
	в том числе:				
	услуги связи	185,94	0,32	65 309,63	92,28
	расходы на охрану и пожарную безопасность	4 118,65	7,10	13 770,83	19,46
	расходы на информационное обслуживание, консультационные и юридические услуги	366,59	0,63	29 449,29	41,61
	плата за аренду имущества	6 039,37	10,41	608 642,65	860,03
	другие прочие расходы, связанные с производством и реализацией	227 475,89	391,99	106 688,20	150,75
	внереализационные расходы - всего	20 928,56	36,07	101 414,03	143,30
	в том числе:				
	расходы на услуги банков			6 752,39	9,54
	процент за пользование кредитом				
	прочие обоснованные расходы			94 661,65	133,76
	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				
3.	Выпадающие доходы (экономия средств)				
	Итого (размер необходимой валовой выручки)	526 929,04	908,03	1 080 415,99	1 526,66

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о присоединенных объемах максимальной мощности
за 3 предыдущих года по каждому мероприятию

Наименование мероприятий		Фактические расходы на строительство подстанций за 3 предыдущих года* (тыс. рублей)	Объем мощности, введенной в основные фонды за 3 предыдущих года* (кВт)
1.	Строительство пунктов секционирования (распределенных пунктов)	4 955 499,26	4 272,60
	ЩО	2 400 583,82	2 132,6
	КСО	2 554 915,44	2 140,00
2.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций и распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	111 937 912,70	3 490
3.	Строительство центров питания и подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		

* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания" и ООО "Энерготрейд"

ФАКТИЧЕСКИЕ СРЕДНИЕ ДАННЫЕ
о длине линий электропередачи и об объемах максимальной
мощности построенных объектов за 3 предыдущих года
по каждому мероприятию

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:			
	0,4 кВ	47 925 434,50	12,581	7755,33
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		9,855	5890,33
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		2,726	1865
	1-20 кВ	35 365 720,66	4,192	6599
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи в траншеях		2,311	3583
	в т.ч. строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения		1,881	3016
	35 кВ		-	-
2.	Строительство воздушных линий электропередачи:			
	0,4 кВ	3 334 382,24	1,361	488
	1-20 кВ	4 386 923,94	0,926	600
	35 кВ		-	-

* Среднестатистические данные ООО "Республиканская сетевая компания" и ООО "Энерготрейд"

ИНФОРМАЦИЯ

об осуществлении технологического присоединения по договорам, заключенным за текущий год

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	46	0	0	392	0	0	49 795,36	0	0
	в том числе льготная категория *	40	0	0	340	0	0	18 644,00	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	7	0	0	445	0	0	#####	0	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего	0	1	0	0	350	0	#####	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0	0	0	0

* 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.

И Н Ф О Р М А Ц И Я

о поданных заявках на технологическое присоединение за текущий год

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	184	0	0	1 722,5	0	0
	в том числе льготная категория *	149			1 397,5	0	0
2.	От 15 до 150 кВт - всего	33	0	0	2 274,5	0	0
	в том числе льготная категория **	0	0	0	0	0	0
3.	От 150 кВт до 670 кВт - всего в том числе по индивидуальному проекту	5	4	0	1 016,5	2 020,0	0
4.	От 670 кВт до 8900 кВт - всего	3	0	0	3 780,0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
5.	От 8900 кВт - всего	0	0	0	0	0	0
	в том числе по индивидуальному проекту	0	0	0	0	0	0
6.	Объекты генерации	0	0	0	0	0	0

* 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.