



Коми Республикаса стрöйтчан, тариф, оланін
да коммульнöй, туй овмöс
МИНИСТЕРСТВО

МИНИСТЕРСТВО
строительства, тарифов, жилищно-коммунального и
дорожного хозяйства Республики Коми
(Минстрой Республики Коми)

ПРИКАЗ

№ 19/2-Т

от « 29 » декабря 2016 г.

г. Сыктывкар

**Об установлении ставок для расчета платы за технологическое
присоединение к территориальным распределительным электрическим
сетям на территории Республики Коми**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, постановлением Правительства Республики Коми от 01.11.2016 № 519 «О Министерстве строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми» решением Правления Министерства строительства, тарифов, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Республики Коми» (протокол от « 29 » декабря 2016 года № 21) приказываю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета

платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложениям № 1 и №2.

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ согласно приложению № 3.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 4.

4. Утвердить выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств льготных категорий потребителей, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 5.

5. Признать утратившими силу приказы Службы Республики Коми по тарифам:

от 23 декабря 2015 года № 84/1 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

от 23 декабря 2015 года № 84/4 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Оборонэнерго»,

от 23 декабря 2015 года № 84/5 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги»,

от 23 декабря 2015 года № 84/6 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»,

от 23 декабря 2015 года № 84/7 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром переработка»,

от 23 декабря 2015 года № 84/8 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром добыча Краснодар»,

от 3 марта 2016 года № 6/1 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Коми коммунальные технологии»,

от 24 марта 2016 года № 9/1 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам 23 декабря 2015 года № 84/1 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми»,

от 24 марта 2016 года № 9/2 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам 23 декабря 2015 года № 84/6 «Об установлении

ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Газпром энерго» на территории Республики Коми»,

от 24 марта 2016 года № 9/3 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам 23 декабря 2015 года № 84/4 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Оборонэнерго» на территории Республики Коми».

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2017 года.

Заместитель Председателя Правительства
Республики Коми – министр
строительства, тарифов, жилищно-
коммунального и дорожного хозяйства
Республики Коми



К.Г. Лазарев

**Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к
территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми***

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Потребители ¹ за исключением указанных в графе 5	Потребители с применением временной схемы электропитания ²
1	2	3	4	5
C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии	руб./кВт	921,49	921,49
$C_{1.1}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	244,49	244,49
$C_{1.2}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	148,41	148,41
$C_{1.3}$	Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств	руб./кВт	31,32	31,32
$C_{1.4}$	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	руб./кВт	497,27	497,27

* - указанные ставки распространяются на территориальные сетевые организации: Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго», АО «Оборонэнерго», ОАО «Российские железные дороги», ООО «Газпром энерго», ООО «Газпром добыча Краснодар», АО «Коми коммунальные технологии», ООО «Газпром переработка».

¹ Потребители с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) и потребители с максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет более 300 метров в городах и поселках городского типа и более 500 метров в сельской местности.

² В том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄ для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ/Максимальная мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года (без НДС) руб./км	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
С₂ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий					
2.1	Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	159 345,36	318 690,71
2.2	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	209 688,42	419 376,84
2.3	Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	202 480,75	404 961,50
2.4	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	351 659,66	703 319,32
2.5	Строительство ВЛ-35 кВ	руб./км	35 кВ	386 130,29	772 260,58
С₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншеях, в расчете на 1 км линий					
3.1	Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	241 667,95	483 335,90
3.2	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	347 301,45	694 602,90
3.3	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./км		538 607,42	1 077 214,83
3.4	Строительство кабельных линий (4х70)	руб./км	0,4 кВ	256 611,16	513 222,32
3.5	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	руб./км	0,4 кВ	367 153,06	734 306,11
3.6	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х70)	руб./км		568 603,04	1 137 206,09
3.7	Строительство кабельных линий (4х95)	руб./км	0,4 кВ	277 894,20	555 788,40
3.8	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	руб./км	0,4 кВ	391 010,79	782 021,58
3.9	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х95)	руб./км		647 484,95	1 294 969,91
3.10	Строительство кабельных линий (4х120)	руб./км	0,4 кВ	286 107,60	572 215,20
3.11	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	руб./км	0,4 кВ	417 398,37	834 796,74
3.12	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х120)	руб./км		667 697,79	1 335 395,58
3.13	Строительство кабельных линий (4х150)	руб./км	0,4 кВ	308 305,45	616 610,91
3.14	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	руб./км	0,4 кВ	449 381,11	898 762,22
3.15	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х150)	руб./км		736 747,49	1 473 494,99
3.16	Строительство кабельных линий (4х185)	руб./км	0,4 кВ	342 846,52	685 693,05
3.17	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	руб./км	0,4 кВ	485 998,85	971 997,69
3.18	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х185)	руб./км		791 964,10	1 583 928,20
3.19	Строительство кабельных линий (4х240)	руб./км	0,4 кВ	387 961,07	775 922,14
3.20	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	руб./км	0,4 кВ	551 248,60	1 102 497,20
3.21	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х240)	руб./км	0,4 кВ	866 223,51	1 732 447,01
3.22	Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	414 123,88	828 247,76
3.23	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	719 058,55	1 438 117,10
3.24	Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	424 984,93	849 969,87
3.25	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	755 217,37	1 510 434,74
3.26	Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	440 433,54	880 867,08
3.27	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	785 214,75	1 570 429,50
3.28	Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	512 385,53	1 024 771,06
3.29	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	876 498,62	1 752 997,24
3.30	Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	540 883,94	1 081 767,87

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ/Максимальная мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года (без НДС) руб./км	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
3.31	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	957 692,20	1 915 384,40
3.32	Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	598 710,60	1 197 421,20
3.33	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 072 768,23	2 145 536,46
С₃ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения, в расчете на 1 км линий					
3.34	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x16-4x50 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./км	0,4 кВ	1 220 139,69	2 440 279,38
3.35	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x70 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./км	0,4 кВ	1 246 830,35	2 493 660,70
3.36	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x95 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./км	0,4 кВ	1 267 708,73	2 535 417,45
3.37	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x16-4x50	руб./км	0,4 кВ	1 087 100,64	2 174 201,28
3.38	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x70	руб./км	0,4 кВ	1 099 312,42	2 198 624,84
3.39	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x95	руб./км	0,4 кВ	1 111 038,65	2 222 077,30
3.40	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x120	руб./км	0,4 кВ	1 297 987,29	2 595 974,57
3.41	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x150	руб./км	0,4 кВ	1 323 337,48	2 646 674,95
3.42	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x185	руб./км	0,4 кВ	1 456 515,42	2 913 030,85
3.43	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБ6Шв 4x240	руб./км	0,4 кВ	1 473 912,39	2 947 824,78
3.44	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)	руб./км	6(10) кВ	1 536 024,25	3 072 048,51
3.45	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x95)	руб./км	6(10) кВ	1 559 279,46	3 118 558,92
3.46	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)	руб./км	6(10) кВ	1 567 719,51	3 135 439,01
3.47	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x150)	руб./км	6(10) кВ	1 710 999,48	3 421 998,96
3.48	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)	руб./км	6(10) кВ	1 732 943,60	3 465 887,21
3.49	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x240)	руб./км	6(10) кВ	1 759 205,10	3 518 410,20
С₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования:					
		Ед.изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года (без НДС) руб./кВт	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
4.1	Реклоузер 6(10)	руб./кВт	222,5	369,69	739,39
4.2	Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	152,47	304,94
С₄ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт					
4.3	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	1 672,21	3 344,41
4.4	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,60	1 075,27	2 150,55
4.5	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	706,68	1 413,36
4.6	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	539,43	1 078,85
4.7	Строительство КТП (к) 25 кВА 10/0,2	руб./кВт	22,25	2 503,16	5 006,32
4.8	Строительство КТП (к) 40 кВА 10/0,3	руб./кВт	35,60	1 607,04	3 214,07
4.9	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	1 147,65	2 295,29
4.10	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	735,95	1 471,89
4.11	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	478,69	957,38
4.12	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	359,19	718,37
4.13	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	240,09	480,17
4.14	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	163,93	327,87
4.15	Строительство КТП (к) 1000 кВА 10/0,5	руб./кВт	890,00	162,13	324,25
4.16	Строительство КТП (к) 1250 кВА 10/0,6	руб./кВт	1112,50	168,46	336,91
4.17	Строительство КТП (к) 1600 кВА 10/0,7	руб./кВт	1424,00	146,37	292,74
4.18	Строительство 2 КТП (к) 2x25 кВА 10/0,2	руб./кВт	22,25	5 241,10	10 482,21
4.19	Строительство 2 КТП (к) 2x40 кВА 10/0,3	руб./кВт	35,60	3 360,82	6 721,63
4.20	Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	3 720,76	7 441,52
4.21	Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	2 370,79	4 741,57
4.22	Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	1 587,88	3 175,76
4.23	Строительство 2 КТП (к) 2x250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	1 056,95	2 113,90
4.24	Строительство 2 КТП (к) 2x400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	690,40	1 380,81
4.25	Строительство 2 КТП (к) 2x630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	510,19	1 020,39

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ/Максимальная мощность, кВт	Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 года (без НДС) руб./км	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
4.26	Строительство 2 КТП (к) 2х1000кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	335,67	671,33
4.27	Строительство 2 КТП (к) 2х1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	346,04	692,09
4.28	Строительство 2 КТП (к) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	299,87	599,74
4.29	Строительство БКТП (б) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	8 701,37	17 402,75
4.30	Строительство БКТП (б) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	5 492,54	10 985,07
4.31	Строительство БКТП (б) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	3 451,34	6 902,68
4.32	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	1 731,09	3 462,17
4.33	Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	955,31	1 910,62
4.34	Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	623,44	1 246,87
4.35	Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	444,72	889,44
4.36	Строительство БКТП (б) 1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	505,08	1 010,16
4.37	Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	305,07	610,13
4.38	Строительство 2 БКТП (б) 2х63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	18 903,48	37 806,96
4.39	Строительство 2 БКТП (б) 2х100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	11 930,54	23 861,07
4.40	Строительство 2 БКТП (б) 2х160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	7 493,60	14 987,19
4.41	Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	3 489,06	6 978,12
4.42	Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	2 205,64	4 411,27
4.43	Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	1 437,03	2 874,06
4.44	Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	914,25	1 828,50
4.45	Строительство 2 БКТП (б) 2х1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	1 088,52	2 177,04
4.46	Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	637,72	1 275,43
4.47	Строительство 2БКТПм-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	18 344,83	36 689,65
4.48	Строительство 2БКТПм-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	11 578,58	23 157,17
4.49	Строительство 2БКТПм-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	7 273,63	14 547,25
4.50	Строительство 2БКТПм-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	4 695,86	9 391,71
4.51	Строительство 2БКТПм-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	2 973,56	5 947,13
4.52	Строительство 2БКТПм-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	1 932,58	3 865,17
4.53	Строительство 2БКТПм-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	1 256,13	2 512,25
4.54	Строительство 2БКТПм-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1112,50	1 060,37	2 120,73
4.55	Строительство 2БКТПм-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1424,00	850,55	1 701,11

* - указанные ставки распространяются на территориальные сетевые организации: Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комизэнерго», АО «Оборонэнерго», ОАО «Российские железные дороги», ООО «Газпром энерго», ООО «Газпром добыча Краснодар», АО «Коми коммунальные технологии», ООО «Газпром переработка».

** - действуют по 30 сентября 2017 года, с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".

Стоимость мероприятий (руб./кВт), связанных со строительством "последней мили", осуществляемых при технологическом присоединении к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ/Максимальная мощность, кВт	Ставки в ценах текущего периода (без НДС) руб./кВт	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно**	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
С₁ - ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности					
2.1	Строительство воздушных линий	руб./кВт	0,4 кВ	5 020,01	10040,02
2.2	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./кВт	0,4 кВ	6 606,02	13212,04
2.3	Строительство воздушных линий	руб./кВт	6(10) кВ	3 296,25	6592,50
2.4	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./кВт	6(10) кВ	5 724,79	11449,57
2.5	Строительство ВЛ-35 кВ	руб./кВт	35 кВ	2 654,71	5309,42
С₂ - ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншеях, на 1 кВт присоединяемой мощности					
3.1	Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	руб./кВт	0,4 кВ	3 874,50	7748,99
3.2	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./кВт	0,4 кВ	5 568,05	11136,09
3.3	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./кВт		8 635,12	17270,25
3.4	Строительство кабельных линий (4х70)	руб./кВт	0,4 кВ	4 114,07	8228,14
3.5	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	руб./кВт	0,4 кВ	5 886,31	11772,63
3.6	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х70)	руб./кВт		9 116,02	18232,05
3.7	Строительство кабельных линий (4х95)	руб./кВт	0,4 кВ	4 455,29	8910,57
3.8	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	руб./кВт	0,4 кВ	6 268,81	12537,62
3.9	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х95)	руб./кВт		10 380,68	20761,37
3.10	Строительство кабельных линий (4х120)	руб./кВт	0,4 кВ	4 586,97	9173,93
3.11	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	руб./кВт	0,4 кВ	6 691,86	13383,72
3.12	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х120)	руб./кВт		10 704,74	21409,48
3.13	Строительство кабельных линий (4х150)	руб./кВт	0,4 кВ	4 942,85	9885,70
3.14	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	руб./кВт	0,4 кВ	7 204,62	14409,24
3.15	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х150)	руб./кВт		11 811,77	23623,54
3.16	Строительство кабельных линий (4х185)	руб./кВт	0,4 кВ	5 496,62	10993,25
3.17	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	руб./кВт	0,4 кВ	7 791,69	15583,37
3.18	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х185)	руб./кВт		12 697,02	25394,04
3.19	Строительство кабельных линий (4х240)	руб./кВт	0,4 кВ	6 219,91	12439,83
3.20	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	руб./кВт	0,4 кВ	8 837,79	17675,58
3.21	Строительство кабельных линий (четыре кабеля в траншее) (4х240)	руб./кВт	0,4 кВ	13 887,57	27775,14
3.22	Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	6 770,80	13541,60
3.23	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	11 756,39	23512,77
3.24	Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	6 948,37	13896,75
3.25	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	12 347,57	24695,14
3.26	Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	7 200,95	14401,91
3.27	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	12 838,02	25676,04
3.28	Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	8 377,35	16754,69
3.29	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	14 330,48	28660,97

3.30	Строительство кабельных линий (3x185/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	8 843,29	17686,57
3.31	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x185/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	15 657,97	31315,95
3.32	Строительство кабельных линий (3x240/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	9 788,73	19577,47
3.33	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3x240/35-10)	руб./кВт	6(10) кВ	17 539,43	35078,86
С₃ - ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально направленного бурения, в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности					
3.34	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x16-4x50 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./кВт	0,4 кВ	1 220 139,69	2 440 279,38
3.35	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x70 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./кВт	0,4 кВ	1 246 830,35	2 493 660,70
3.36	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x95 (укладка двух труб в одном проколе)	руб./кВт	0,4 кВ	1 267 708,73	2 535 417,45
3.37	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x16-4x50	руб./кВт	0,4 кВ	1 087 100,64	2 174 201,28
3.38	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x70	руб./кВт	0,4 кВ	1 099 312,42	2 198 624,84
3.39	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x95	руб./кВт	0,4 кВ	1 111 038,65	2 222 077,30
3.40	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x120	руб./кВт	0,4 кВ	1 297 987,29	2 595 974,57
3.41	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x150	руб./кВт	0,4 кВ	1 323 337,48	2 646 674,95
3.42	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x185	руб./кВт	0,4 кВ	1 456 515,42	2 913 030,85
3.43	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кВ кабелем АПвБбШв 4x240	руб./кВт	0,4 кВ	1 473 912,39	2 947 824,78
3.44	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x70)	руб./кВт	6(10) кВ	1 536 024,25	3 072 048,51
3.45	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x95)	руб./кВт	6(10) кВ	1 559 279,46	3 118 558,92
3.46	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x120)	руб./кВт	6(10) кВ	1 567 719,51	3 135 439,01
3.47	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x150)	руб./кВт	6(10) кВ	1 710 999,48	3 421 998,96
3.48	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x185)	руб./кВт	6(10) кВ	1 732 943,60	3 465 887,21
3.49	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем АПвПу 3(1x240)	руб./кВт	6(10) кВ	1 759 205,10	3 518 410,20
С₄ - ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования в расчете на 1 кВт присоединяемой мощности		Ед.изм.	Максимальная мощность ТП, кВт	Ставки в ценах текущего периода (без НДС) руб./кВт	
				Для потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	Для потребителей максимальной мощностью свыше 150кВт
4.1	Реклоузер 6(10)	руб./кВт	222,5	2 599,32	5198,64
4.2	Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	1 072,02	2144,04
С₄ - ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт					
4.3	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	11 757,33	23514,66
4.4	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,60	7 560,28	15120,55
4.5	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	4 968,69	9937,38
4.6	Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 100/10/0,4	руб./кВт	89,00	3 792,73	7585,45
4.7	Строительство КТП (к) 25 кВА 10/0,2	руб./кВт	22,25	17 599,78	35199,57
4.8	Строительство КТП (к) 40 кВА 10/0,3	руб./кВт	35,60	11 299,13	22598,26
4.9	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	8 069,13	16138,26
4.10	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	5 174,45	10348,91
4.11	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	3 365,70	6731,39
4.12	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	2 525,44	5050,88
4.13	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	1 688,05	3376,10
4.14	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	1 152,63	2305,26
4.15	Строительство КТП (к) 1000 кВА 10/0,5	руб./кВт	890,00	1 139,91	2279,82
4.16	Строительство КТП (к) 1250 кВА 10/0,6	руб./кВт	1112,50	1 184,42	2368,85
4.17	Строительство КТП (к) 1600 кВА 10/0,7	руб./кВт	1424,00	1 029,11	2058,23
4.18	Строительство 2 КТП (к) 2x25 кВА 10/0,2	руб./кВт	22,25	36 850,36	73700,73
4.19	Строительство 2 КТП (к) 2x40 кВА 10/0,3	руб./кВт	35,60	23 630,00	47260,01
4.20	Строительство 2 КТП (к) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	26 160,77	52321,54
4.21	Строительство 2 КТП (к) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	16 669,06	33338,12
4.22	Строительство 2 КТП (к) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	11 164,42	22328,85
4.23	Строительство 2 КТП (к) 2x250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	7 431,46	14862,91
4.24	Строительство 2 КТП (к) 2x400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	4 854,25	9708,49
4.25	Строительство 2 КТП (к) 2x630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	3 587,19	7174,38
4.26	Строительство 2 КТП (к) 2x1000кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	2 360,08	4720,16
4.27	Строительство 2 КТП (к) 2x1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	2 433,05	4866,10
4.28	Строительство 2 КТП (к) 2x1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	2 108,38	4216,77
4.29	Строительство БКТП (б) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	61 179,62	122359,23
4.30	Строительство БКТП (б) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	38 618,20	77236,39
4.31	Строительство БКТП (б) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	24 266,48	48532,97
4.32	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	12 171,33	24342,65

4.33	Строительство БКТП (6) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	6 716,81	13433,62
4.34	Строительство БКТП (6) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	4 383,40	8766,81
4.35	Строительство БКТП (6) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	3 126,84	6253,69
4.36	Строительство БКТП (6) 1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	3 551,22	7102,43
4.37	Строительство БКТП (6) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	2 144,94	4289,87
4.38	Строительство 2 БКТП (6) 2x63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	132 910,94	265821,88
4.39	Строительство 2 БКТП (6) 2x100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,00	83 883,97	167767,93
4.40	Строительство 2 БКТП (6) 2x160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,40	52 687,70	105375,41
4.41	Строительство 2 БКТП (6) 2x250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,50	24 528,09	49056,18
4.42	Строительство 2 БКТП (6) 2x400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,00	15 505,62	31011,24
4.43	Строительство 2 БКТП (6) 2x630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,70	10 102,33	20204,65
4.44	Строительство 2 БКТП (6) 2x1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,00	6 428,10	12856,21
4.45	Строительство 2 БКТП (6) 2x1250 кВА 10/0,4	руб./кВт	1112,50	7 653,43	15306,85
4.46	Строительство 2 БКТП (6) 2x1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1424,00	4 483,15	8966,29
4.47	Строительство 2БКТПм-63 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-63/10/0,4	руб./кВт	56,07	128 983,02	257966,04
4.48	Строительство 2БКТПм-100 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-100/10/0,4	руб./кВт	89,00	81 409,38	162818,75
4.49	Строительство 2БКТПм-160 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-160/10/0,4	руб./кВт	142,40	51 141,08	102282,17
4.50	Строительство 2БКТПм-250 кВА с 2 трансформаторами ТМГСУ-250/10/0,4	руб./кВт	222,50	33 016,70	66033,40
4.51	Строительство 2БКТПм-400 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-400/10/0,4	руб./кВт	356,00	20 907,21	41814,42
4.52	Строительство 2БКТПм-630 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-630/10/0,4	руб./кВт	560,70	13 588,05	27176,10
4.53	Строительство 2БКТПм-1000 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1000/10/0,4	руб./кВт	890,00	8 831,86	17663,72
4.54	Строительство 2БКТПм-1250 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1250/10/0,4	руб./кВт	1112,50	7 455,46	14910,92
4.55	Строительство 2БКТПм-1600 кВА с 2 трансформаторами ТМГ12-1600/10/0,4	руб./кВт	1424,00	5 980,26	11960,52
* - указанные ставки распространяются на территориальные сетевые организации: Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комизэнерго», АО «Оборонэнерго», ОАО «Российские железные дороги», ООО «Газпром энерго», ООО «Газпром добыча Краснодар», АО «Коми коммунальные технологии», ООО «Газпром переработка».					
** - действуют по 30 сентября 2017 года, с 1 октября 2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы на строительство объектов "последней мили".					

**Формулы платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории Республики Коми**

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении Заявителя:

$$C1 \times N \max = T;$$

T - размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, руб. без НДС;

C1 - стандартизированная тарифная ставка за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, не включающее в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб./кВт без НДС;

N max - объем максимальной мощности, указанной в заявке, кВт.

б) если предусматриваются мероприятия по строительству воздушных линий электропередачи (ВЛ) и (или) кабельных линий электропередачи (КЛ):

при строительстве воздушных линий электропередачи ВЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C2i \times Z_{\text{изм.}} \times Li) = T;$$

C2i - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км воздушных линий электропередачи, руб./км без НДС;

i - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ВЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Li - протяженность соответствующих ВЛ;

Z_{изм.} - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Республики Коми на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета стоимости строительства воздушных ВЛ и (или) кабельных КЛ линий электропередачи, трансформаторных подстанций ТП (распределительных пунктов РП), рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации;

при строительстве кабельных линий электропередачи КЛ:

$$(C1 \times N \max) + (C3j \times Z_{\text{изм.}} \times Lj) = T;$$

C3j - стандартизированная тарифная ставка на строительство 1 км соответствующих кабельных линий электропередачи, руб./км без НДС;

j - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству КЛ, установленных согласно Приложению № 2;

Lj - протяженность соответствующих КЛ.

в) если предусматриваются мероприятия по строительству трансформаторных подстанций ТП, распределительных пунктов (РП) на уровне напряжения ниже 35 кВ:

$$(C1 \times N \max) + (C4k \times Z_{\text{изм.}} \times N \max) = T;$$

C4k - стандартизированная тарифная ставка на строительство трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, руб./кВт без НДС;

k - порядковые номера утвержденных стандартизированных ставок по строительству ТП, РП, установленных согласно Приложению № 2.

г) если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое

присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий;

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения на основании выданных сетевой организацией технических условий.

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми,
связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,
учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической
энергии на 2017 год**

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Выпадающие доходы (без учета НДС)
1	2	3	4
1.	Филиал ПАО «МРСК Северо-Запада» «Комиэнерго»	тыс.руб.	125 570,6
2.	ООО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	124,2
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	325,7
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	0
5.	ООО «Газпром добыча Краснодар»	тыс.руб.	0
6.	АО «Коми коммунальные технологии»	тыс.руб.	10 786,1
7.	ООО «Газпром переработка»	тыс.руб.	0