СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

П Р И К А З

№ 104/2 24 декабря 2013 года

г.Сыктывкар

Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1, постановлением Правительства Республики Коми от 23 апреля 2012 г. № 148 «О Службе Республики Коми по тарифам», решением правления Службы Республики Коми по тарифам (протокол от 24 декабря 2013 г. № 108)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1.Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми согласно приложениям № 1 и № 2.

2.Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей с максимальной мощностью: свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); 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, согласно приложению № 3.

3. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение, применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми, согласно приложению № 4.

4. Считать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителя мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 44 110,25 руб. (без НДС).

5. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при технологическом

присоединении по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 109 211 370 руб.

6. Выпадающие доходы ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате субъектами малого и среднего предпринимательства технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно, которые учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, составляют 619 630 руб.

7. Признать утратившими силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/30 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада на территории Республики Коми» и приказ Службы Республики Коми по тарифам от 22 марта 2013 года № 17/2 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 28 декабря 2012 года № 114/30 «Об установлении ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада на территории Республики Коми».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2014 года.

Руководитель **И.Е. Перваков**

Приложение №1
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 104/2 от 24 декабря 2013 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" на территории Республики Коми

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию	Объем максимальной мощности	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию
		руб.,без НДС	кВт	руб/кВт
	Итого ставка платы за технологическое	26 908 494	23 312	1 154,28
1	Подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 145 096	23 312	692,57
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 2		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			
3.1	строительство воздушных линий			
3.2	строительство кабельных линий			
3.3	строительство пунктов секционирования			
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	538 170	23 312	23,09
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10 225 228	23 312	438,63

Приложение № 2
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 104/2 от 24 декабря 2013 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности к распределительным сетям филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"

№п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт
3.	**Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"**		
3.1.	**Строительство воздушных линий**		
3.1.1.	Строительство воздушных линий	0,4	2 947,44
3.1.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	3 713,87
3.1.3.	Строительство воздушных линий	6(10)	5 181,97
3.1.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	7 443,33
3.2.	**Строительство кабельных линий**		
3.2.1.	Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	0,4	4 446,10
3.2.2.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	0,4	5 315,97
3.2.3.	Строительство кабельных линий (4х70)	0,4	4 587,58
3.2.4.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	0,4	5 598,91
3.2.5.	Строительство кабельных линий (4х95)	0,4	4 797,02
3.2.6.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	0,4	6 017,80
3.2.7.	Строительство кабельных линий (4х120)	0,4	4 975,71
3.2.8.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	0,4	6 332,76
3.2.9.	Строительство кабельных линий (4х150)	0,4	5 366,67
3.2.10.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	0,4	7 157,10
3.2.11.	Строительство кабельных линий (4х185)	0,4	5 538,18
3.2.12.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	0,4	7 500,11
3.2.13.	Строительство кабельных линий (4х240)	0,4	5 740,11
3.2.14.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	0,4	7 903,98
3.2.15.	Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	6(10)	6 109,79
3.2.16.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	6(10)	8 694,77
3.2.17.	Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	6(10)	6 376,80
3.2.18.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	6(10)	8 842,92
3.2.19.	Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	6(10)	6 553,17
3.2.20.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	6(10)	9 195,66
3.2.21.	Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	6(10)	7 509,52
3.2.22.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	6(10)	11 108,35
3.2.23.	Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	6(10)	7 882,97

3.2.24.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х185/35-10)	6(10)	11 855,27
3.2.25.	Строительство кабельных линий (3х240/35-10)	6(10)	8 438,09
3.2.26.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х240/35-10)	6(10)	12 965,50
3.3.	**Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ**		
№п/п	Наименование мероприятия	Макси-мальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб./кВт
3.3.1.	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	14 076,86
3.3.2.	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	8 988,05
3.3.3.	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	5 819,41
3.3.4.	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	4 327,36
3.3.5.	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	2 857,13
3.3.6.	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	1 917,84
3.3.7.	Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	56,1	41 517,42
3.3.8.	Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	89,0	26 395,24
3.3.9.	Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	142,4	17 648,47
3.3.10.	Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	11 706,55
3.3.11.	Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	7 579,78
3.3.12.	Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	5 553,13
3.3.13.	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	222,5	19 298,29
3.3.14.	Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	12 236,90
3.3.15.	Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	8 114,56
3.3.16.	Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	890,0	7 689,38
3.3.17.	Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	1 424,0	6 708,37
3.3.18.	Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	24 482,78
3.3.19.	Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	15 536,86
3.3.20.	Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	10 671,87
3.3.21.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	890,0	9 504,91
3.3.22.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	1 424,0	8 408,56

Приложение № 3
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 104/2 от 24 декабря 2013 года

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"

№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	Уровень напряжения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС) руб./км	в том числе:		
					СМР, руб./км (без НДС)	Оборудование, руб./км	Прочие, руб./км (без НДС)
1.	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 (кроме подпунктов "б" и "в"), в расчете на 1 кВт максимальной мощности	руб./кВт		1 154,28			
2.	C_2 - 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	167 224,38	136 691,67		30 532,71
2.2.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	210 930,28	173 559,02		37 371,26
2.3.	Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	223 213,81	183 920,57		39 293,23
2.4.	Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	320 995,12	266 402,29		54 592,83
3.	C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
3.1.	Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	289 757,43	240 052,29		49 705,14
3.2.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	346 614,75	288 013,28		58 601,46
3.3.	Строительство кабельных линий (4х70)	руб./км	0,4 кВ	299 004,62	247 852,59		51 152,03
3.4.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	руб./км	0,4 кВ	365 109,13	303 613,90		61 495,23
3.5.	Строительство кабельных линий (4х95)	руб./км	0,4 кВ	312 694,60	259 400,53		53 294,06
3.6.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	руб./км	0,4 кВ	392 489,09	326 709,78		65 779,31
3.7.	Строительство кабельных линий (4х120)	руб./км	0,4 кВ	324 177,84	268 083,28		56 094,56
3.8.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	руб./км	0,4 кВ	413 075,71	344 075,27		69 000,44
3.9.	Строительство кабельных линий (4х150)	руб./км	0,4 кВ	349 928,75	290 808,76		59 120,00
3.10.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	руб./км	0,4 кВ	466 957,40	389 526,22		77 431,18
3.11.	Строительство кабельных линий (4х185)	руб./км	0,4 кВ	361 139,04	300 264,99		60 874,04
3.12.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	руб./км	0,4 кВ	489 377,97	408 438,70		80 939,27
3.13.	Строительство кабельных линий (4х240)	руб./км	0,4 кВ	374 338,24	311 398,95		62 939,29
3.14.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	руб./км	0,4 кВ	515 776,38	430 706,62		85 069,76
3.15.	Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	536 037,54	447 797,57		88 239,97
3.16.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	763 190,43	639 408,42		123 782,01
3.17.	Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	559 500,36	467 589,22		91 911,14
3.18.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	776 208,83	650 389,86		125 818,97
3.19.	Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	574 998,44	480 662,36		94 336,09
3.20.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	807 205,00	676 536,14		130 668,86
3.21.	Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	659 036,83	551 551,47		107 485,36
3.22.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	975 281,77	818 314,36		156 967,41
3.23.	Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	691 854,03	579 233,84		112 620,19
3.24.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 040 916,17	873 679,11		167 237,06
3.25.	Строительство кабельных линий (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	740 634,26	620 381,55		120 252,71
3.26.	Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 138 476,63	955 974,53		182 502,10
4.	C_4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:		Макси-мальная мощность ТП, кВт	Стандартизированная тарифная ставка, руб/кВт (без НДС)	в том числе:		
					СМР, руб./кВт (без НДС)	Оборудование руб./кВт (без НДС)	Прочие, руб./кВт (без НДС)
4.1.	Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	2 841,08	171,07	2 023,82	646,19
4.2.	Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	1 816,76	107,77	1 298,27	410,71
4.3.	Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 180,83	67,36	850,68	262,79
4.4.	Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	891,20	43,11	661,70	186,39
4.5.	Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	591,27	26,94	443,23	121,10
4.6.	Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	398,73	17,11	301,60	80,02
4.7.	Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	8 960,04	186,71	7 260,62	1 512,71

4.8.	Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	5 698,58	117,63	4 620,73	960,23
4.9.	Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	3 820,32	73,52	3 111,89	634,91
4.10.	Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 537,47	47,05	2 071,65	418,77
4.11.	Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 645,05	29,41	1 345,97	269,68
4.12.	Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 210,87	18,67	998,61	193,59
4.13.	Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	4 172,40	165,24	3 363,45	643,71
4.14.	Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	2 647,18	103,28	2 136,29	407,62
4.15.	Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 758,29	65,57	1 423,49	269,22
4.16.	Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	1 686,78	41,31	1 398,03	247,44
4.17.	Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 481,69	25,82	1 243,78	212,10
4.18.	Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	5 346,49	152,53	4 394,89	799,06
4.19.	Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	3 415,72	95,33	2 836,00	484,39
4.20.	Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	2 332,53	61,44	1 921,58	349,52
4.21.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	2 094,48	38,70	1 751,58	304,19
4.22.	Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 863,57	24,19	1 574,73	264,65

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года

Приложение № 4
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 104/2 от 24 декабря 2013 года

Формула платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми

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

C1 x 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 x N max) + (C2i x Zизм. x 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 п.2 Приложения № 3;

L i - протяженность соответствующих ВЛ;

Zизм. - 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 x N max) + (C3j x Zизм. x 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 п.3 Приложения № 3;

L j - протяженность соответствующих КЛ.

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

(C1 x N max) + (C4k x Zизм. x 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 п.4 Приложения № 3.