СЛУЖБА РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ СЛУЖБА

ПРИКАЗ

№ 92/12 «25» декабря 2014 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 «25» декабря 2014 г. № 95)

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить согласно приложениям № 1 и № 2 стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей:

1.1) с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

1.2) 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;

1.3) переводимых с централизованного теплоснабжения на электроотопление (мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Северо-Запада»);

1.4) с применением временной схемы электроснабжения, 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).

2. Установить ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми энергопринимающих устройств потребителей:

2.1) с максимальной мощностью свыше 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) согласно приложениям № 3 и № 6;

2.2) 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 согласно приложениям № 3 и № 6;

2.3) переводимых с централизованного теплоснабжения на электроотопление (мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Северо-Запада») согласно приложению № 4;

2.4) с применением временной схемы электроснабжения, 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) согласно приложениям № 5 и № 6.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» на территории Республики Коми, согласно приложению № 7.

4. 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 2015 год, составляют 84 684 970 руб.

5. 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 2015 год, составляют 105 030 руб.

6. Признать утратившими силу приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 года № 104/2 «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 14 ноября 2014 года № 74/6 «О внесении изменения в приказ Службы Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2013 года № 104/2 «Об

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

7. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2015 года.

Руководитель **И.Е. Перваков**

Приложение № 1
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 92/12 от "25" декабря 2014 года

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

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)		
			потребители согласно п.п. 1.1 и 1.2 настоящего приказа	потребители согласно п. 1.3 настоящего приказа (переводимые с централизованного теплоснабжения на электроотопление)	потребители согласно п. 1.4 настоящего приказа (с применением временной схемы электроснабжения)
1	2	3	4	5	6
C_1	**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии**	руб./кВт	1 283,89	31,95	198,58
$C_{1.1}$	**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	руб./кВт	652,90	16,25	100,98
$C_{1.2}$	**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий**	руб./кВт	24,38	0,61	3,77
$C_{1.3}$	**стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**	руб./кВт	112,54	2,80	17,41
$C_{1.4}$	**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")**	руб./кВт	494,08	12,30	76,42

Приложение № 2
к приказу
Службы Республики Комн по тарифам
№ 92/12 от "25" декабря 2014 года

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным сетям филиала ОАО "МРСК Северо-Запада" "Комиэнерго"

C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*	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)
Строительство воздушных линий	руб./км	0,4 кВ	167 224,4	136 691,7		30 532,7
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	0,4 кВ	210 930,3	173 559,0		37 371,3
Строительство воздушных линий	руб./км	6(10) кВ	223 213,8	183 920,6		39 293,2
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	руб./км	6(10) кВ	320 995,1	266 402,3		54 592,8
C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий*						
Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	323 253,8	275 465,8		47 788,0
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	руб./км	0,4 кВ	441 092,8	377 368,4		63 724,4
Строительство кабельных линий (4х70)	руб./км	0,4 кВ	335 907,0	286 433,5		49 473,5
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	руб./км	0,4 кВ	466 399,3	399 303,8		67 095,5
Строительство кабельных линий (4х95)	руб./км	0,4 кВ	353 002,2	301 251,4		51 750,8
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	руб./км	0,4 кВ	482 332,2	413 114,2		69 218,0
Строительство кабельных линий (4х120)	руб./км	0,4 кВ	369 898,1	314 865,2		55 032,9
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	руб./км	0,4 кВ	500 929,2	429 233,9		71 695,3
Строительство кабельных линий (4х150)	руб./км	0,4 кВ	400 970,6	342 829,9		58 140,7
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	руб./км	0,4 кВ	542 075,4	464 899,0		77 176,4
Строительство кабельных линий (4х185)	руб./км	0,4 кВ	445 128,6	381 105,5		64 023,1
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	руб./км	0,4 кВ	583 407,8	500 725,4		82 682,4
Строительство кабельных линий (4х240)	руб./км	0,4 кВ	503 001,0	431 268,7		71 732,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	руб./км	0,4 кВ	652 181,0	560 337,2		91 843,8
Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	563 799,9	483 490,6		80 309,3
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	руб./км	6(10) кВ	909 783,0	782 998,1		126 784,9
Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	580 082,7	497 604,3		82 478,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	руб./км	6(10) кВ	936 166,5	805 867,0		130 299,5
Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	630 522,0	541 324,6		89 197,5
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 037 045,1	893 307,4		143 737,7
Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	692 620,0	595 150,4		97 469,6
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 161 298,8	1 001 009,1		160 289,7
Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	743 495,8	639 249,0		104 246,9
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х185/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 263 113,1	1 089 260,6		173 852,5
Строительство кабельных линий (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	823 703,2	708 771,8		114 931,4
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х240/35-10)	руб./км	6(10) кВ	1 417 133,5	1 222 763,6		194 369,8
C_4 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций*:	Ед.изм.	Максимальная 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)
Установка ЩО 70	руб./кВт	222,5	577,0	60,4	447,3	69,2
Установка КСО	руб./кВт	222,5	696,7	4,9	610,0	81,7
Строительство ячейки 10 кВ	руб./кВт	1756,9	276,7	13,4	225,0	38,3

Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	руб./кВт	22,25	2 859,0	513,4	1 728,9	616,7
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	руб./кВт	35,6	1 806,5	320,9	1 097,5	388,0
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	руб./кВт	56,07	1 175,8	203,7	721,8	250,3
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,07	2 841,1	171,1	2 023,8	646,2
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	1 816,8	107,8	1 298,3	410,7
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	1 180,8	67,4	850,7	262,8
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	891,2	43,1	661,7	186,4
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	591,3	26,9	443,2	121,1
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	398,7	17,1	301,6	80,0
Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	руб./кВт	56,1	8 960,0	186,7	7 260,6	1 512,7
Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	руб./кВт	89,0	5 698,6	117,6	4 620,7	960,2
Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	руб./кВт	142,4	3 820,3	73,5	3 111,9	634,9
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	2 537,5	47,1	2 071,6	418,8
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	1 645,1	29,4	1 346,0	269,7
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 210,9	18,7	998,6	193,6
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	4 172,4	165,2	3 363,5	643,7
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	2 647,2	103,3	2 136,3	407,6
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	1 758,3	65,6	1 423,5	269,2
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	1 686,8	41,3	1 398,0	247,4
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 481,7	25,8	1 243,8	212,1
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	руб./кВт	222,5	5 346,5	152,5	4 394,9	799,1
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	руб./кВт	356,0	3 415,7	95,3	2 836,0	484,4
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	руб./кВт	560,7	2 332,5	61,4	1 921,6	349,5
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	руб./кВт	890,0	2 094,5	38,7	1 751,6	304,2
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	руб./кВт	1 424,0	1 863,6	24,2	1 574,7	264,6

Примечание: * - по Республике Коми в ценах 2001 года

Приложение № 3
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 92/12 от "25" декабря 2014 года

Стоимость мероприятий, осуществляемых при техиологическом присоединении единицы мощности к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" иа 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 присоединение	28 239 198	21 995	1 283,89
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	16 881 683	21 995	767,52
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 6		
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 35 кВ			
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	567 876	21 995	25,82
5	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя			
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	10 789 640	21 995	490,55

Приложение № 4

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам
от 25 декабря 2014 г. № 92/12

Стоимость мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении единицы мощности (1 кВт) к электрическим сетям ОАО «МРСК Северо-Запада» энергопринимающих устройств потребителей, переводимых с централизованного теплоснабжения на электроотопление

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоединение, всего (без НДС)	42 671,23	1 335,5	31,95
1	**Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)**	21 699,65	1 335,5	16,25
2	**Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"**	Мероприятия «последней мили», необходимые для технологического присоединения указанных потребителей, включены в инвестиционную программу ОАО «МРСК Северо-Запада»		
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 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	**Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ**	810,37	1 335,5	0,61
5	**Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	3 740,20	1 335,5	2,80
6	**Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**	16 421,01	1 335,5	12,30

Приложение № 5

к приказу Службы
Республики Коми по тарифам
от 25 декабря 2014 г. № 92/12

Стонмость меропрнятнй, осуществляемых при технологическом присоедннении едницы мощностн (1 кВт) для определення платы за технологическое прнсоединение к электрическим сетям ОАО "МРСК Северо-Запада" энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии с прнменением временной схемы электроснабженння, в том числе для обеспечения электрнческой энергией передвижных энергопринимающнх устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоедненной в данной точке присоеднненния мощности)

№	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, руб.(без НДС)	Объем максимальной мощности, кВт	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (без НДС), руб./кВт
1	2	3	4	5
	Плата за технологическое присоеднненне, всего (без НДС)	112 000,00	564,0	198,58
1	**Подготовка н выдача сетевой организацней технических условий Заявителю (ТУ)**	56 955,50	564,0	100,98
2	**Разработка сетевой организацней проектной документацин по строительству "последней мили"**	Ставки по мероприятиям "последней мили" приведены в приложении № 6		
3	**Выполненне сетевой организацней мероприятнй, связанных со стронтельством "последней мнлн"**			
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 35 кВ			
3.5	строительство центров питания; подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)			
4	**Проверка сетевой органнзацией выполнения Заявителем ТУ**	2 127,00	564,0	3,77
5	**Участие сетевой организацни в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетнческого надзора присоединяемых Устройств Заявителя**	9 816,97	564,0	17,41
6	**Фактнческие действня по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети**	43 100,53	564,0	76,42

Приложение № 6
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 92/12 от " 25 " декабря 2014 года

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

Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Уровень напряжения кВ	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб/кВт
Строительство воздушных линий		
Строительство воздушных линий	0,4	3 442,69
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	0,4	4 337,60
Строительство воздушных линий	6(10)	19 067,92
Строительство воздушных линий (в 2-х цепном исполнении)	6(10)	27 386,88
Строительство кабельных линий		
Строительство кабельных линий (4х16-4х50)	0,4	7 339,50
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х16-4х50)	0,4	10 008,00
Строительство кабельных линий (4х70)	0,4	7 625,92
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х70)	0,4	10 580,83
Строительство кабельных линий (4х95)	0,4	8 012,88
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х95)	0,4	10 941,48
Строительство кабельных линий (4х120)	0,4	8 384,79
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х120)	0,4	11 362,44
Строительство кабельных линий (4х150)	0,4	9 098,67
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х150)	0,4	12 293,81
Строительство кабельных линий (4х185)	0,4	10 098,22
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х185)	0,4	13 229,40
Строительство кабельных линий (4х240)	0,4	11 408,20
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (4х240)	0,4	14 786,12
Строительство кабельных линий (3х70/35-10)	6(10)	33 823,35
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х70/35-10)	6(10)	54 544,25
Строительство кабельных линий (3х95/35-10)	6(10)	34 798,29
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х95/35-10)	6(10)	56 123,98
Строительство кабельных линий (3х120/35-10)	6(10)	37 818,39
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х120/35-10)	6(10)	62 164,17
Строительство кабельных линий (3х150/35-10)	6(10)	41 536,57
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х150/35-10)	6(10)	69 603,97
Строительство кабельных линий (3х185/35-10)	6(10)	44 582,80
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х185/35-10)	6(10)	75 700,19
Строительство кабельных линий (3х240/35-10)	6(10)	49 385,29
Строительство кабельных линий (два кабеля в траншее) (3х240/35-10)	6(10)	84 922,29

Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	Макси-мальная мощность ТП, кВт	Ставка платы за технологическое присоединение по мероприятиям "последней мили", руб./кВт
Установка ЩО 70	222,5	2 850,15
Установка КСО	222,5	3 238,59
Строительство ячейки 10 кВ	1756,86	1 345,71
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 25/10/0,4	22,25	14,18
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 40/10/0,4	35,6	8,94
Строительство мачтовой (столбовой) КТП с трансформатором 63/10/0,4	56,07	5,80
Строительство КТП (к) 63 кВА 10/0,4	56,07	14 076,86
Строительство КТП (к) 100 кВА 10/0,4	89,0	8 988,05
Строительство КТП (к) 160 кВА 10/0,4	142,4	5 819,41
Строительство КТП (к) 250 кВА 10/0,4	222,5	4 327,36
Строительство КТП (к) 400 кВА 10/0,4	356,0	2 857,13
Строительство КТП (к) 630 кВА 10/0,4	560,7	1 917,84
Строительство 2 КТП (к) 2х63 кВА 10/0,4	56,1	41 517,42
Строительство 2 КТП (к) 2х100 кВА 10/0,4	89,0	26 395,24
Строительство 2 КТП (к) 2х160 кВА 10/0,4	142,4	17 648,47
Строительство 2 КТП (к) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	11 706,55
Строительство 2 КТП (к) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	7 579,78
Строительство 2 КТП (к) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	5 553,13
Строительство БКТП (б) 250 кВА 10/0,4	222,5	19 298,29
Строительство БКТП (б) 400 кВА 10/0,4	356,0	12 236,90
Строительство БКТП (б) 630 кВА 10/0,4	560,7	8 114,56
Строительство БКТП (б) 1000 кВА 10/0,4	890,0	7 689,38
Строительство БКТП (б) 1600 кВА 10/0,4	1 424,0	6 708,37
Строительство 2 БКТП (б) 2х250 кВА 10/0,4	222,5	24 482,78
Строительство 2 БКТП (б) 2х400 кВА 10/0,4	356,0	15 536,86
Строительство 2 БКТП (б) 2х630 кВА 10/0,4	560,7	10 671,87
Строительство 2 БКТП (б) 2х1000 кВА 10/0,4	890,0	9 504,91
Строительство 2 БКТП (б) 2х1600 кВА 10/0,4	1 424,0	8 408,56

Приложение № 7
к приказу
Службы Республики Коми по тарифам
№ 92/12 от «25» декабря 2014 года

Формулы 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 Приложению № 2;

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 Приложению № 2;

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 Приложению № 2.