ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КАРЕЛИЯ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 октября 2014 г. **№ 93**

г. Петрозаводск

О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 20 декабря 2013 года № 370

Государственный комитет Республики Карелия по ценам и тарифам постановляет:

1. Приложение № 1 к постановлению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 20 декабря 2013 года № 370 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Карелэнерго» (Карелия, 2013, 31 декабря, 2014, 16 января, 18 марта, 26 июня) изложить в следующей редакции:

«Приложение № 1
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам
от 20.12.2013 № 370

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго»

С1*	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"), расчете на 1 кВт максимальной мощности	Ставка (С1), руб./кВт, в ценах 2014 года, без учета НДС
		1 130

<table>
<tr><td rowspan="8">С2</td><td colspan="3">Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км</td></tr>
<tr><td>Напряжение ВЛ, кВ</td><td>Тип провода, количество цепей</td><td>Ставка (С2), руб. / км, в ценах 2001 года, без учета НДС</td></tr>
<tr><td>0,4</td><td>СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь</td><td>284 124</td></tr>
<tr><td>6 (10)</td><td>СИП 2, СИП 3, СИП 4, 1 цепь</td><td>283 303</td></tr>
<tr><td rowspan="4">35</td><td>АС 120÷240 мм2 опора - ж/б, 1 цепь</td><td>581 320</td></tr>
<tr><td>АС 120÷240 мм2 опора - ж/б, 2 цепи</td><td>817 670</td></tr>
<tr><td>АС 120÷240 мм2 опора - сталь, 1 цепь</td><td>947 411</td></tr>
<tr><td>АС 120÷240 мм2 опора - сталь, 2 цепи</td><td>1 313 501</td></tr>
<tr><td>110</td><td>АС 185÷240 мм2 опора - сталь, 1 цепь</td><td>1 642 098</td></tr>
<tr><td rowspan="6">С3</td><td colspan="3">Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям в расчете на 1 км линий, руб./км</td></tr>
<tr><td>Напряжение КЛ, кВ</td><td>Количество цепей КЛ в траншее</td><td>Ставка (С3), руб. / км, в ценах 2001 года, без учета НДС</td></tr>
<tr><td rowspan="2">0,4</td><td>1</td><td>375 850</td></tr>
<tr><td>2</td><td>597 145</td></tr>
<tr><td rowspan="2">6 (10)</td><td>1</td><td>479 992</td></tr>
<tr><td>2</td><td>916 349</td></tr>
<tr><td>подводный кабель 6 (10)</td><td>1</td><td>3 587 065</td></tr>
<tr><td rowspan="15">С4</td><td colspan="3">Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций согласно Приложению № 1 к Методическим указаниям на i-м уровне напряжения, руб./кВт</td></tr>
<tr><td>Наименование оборудования</td><td>Мощность, кВА</td><td>Ставка (С4), руб. / кВт, в ценах 2001 года, без учета НДС</td></tr>
<tr><td rowspan="6">КТП мачтовая, столбовая до 160 кВА, тупиковая, возд/возд</td><td>16</td><td>6 754</td></tr>
<tr><td>25</td><td>3 871</td></tr>
<tr><td>40</td><td>2 482</td></tr>
<tr><td>63</td><td>1 925</td></tr>
<tr><td>100</td><td>1 257</td></tr>
<tr><td>160</td><td>1 308</td></tr>
<tr><td rowspan="8">КТПН-6(10)/0,4(0,22) 16-1000 кВА, тупиковая</td><td>16</td><td>9 819</td></tr>
<tr><td>25</td><td>6 661</td></tr>
<tr><td>40</td><td>4 242</td></tr>
<tr><td>63</td><td>2 823</td></tr>
<tr><td>100</td><td>1 866</td></tr>
<tr><td>160</td><td>1 249</td></tr>
<tr><td>250</td><td>905</td></tr>
<tr><td>400</td><td>610</td></tr>
</table>

		630	790
		1000	512
	2КТП-6(10)/0,4(0,22)	25	13 017
		40	8 317
		63	5 577
		100	3 773
		160	2 542
		250	1 875
		400	1 265
		630	1 027
		1000	933
		1600	913
		2500	828
	ПС 35/10 (6)	2500	12 284
		4000	7 841
		6300	5 233
		10000	3 527
		16000	2 396
		25000	1 710
	ПС 110/10	-	13 555
	ПС 110/35	-	15 361
	Реклоузер 6 (10) кВ	-	10 609
	Линейная ячейка 6 (10) кВ	-	157
	Линейная ячейка 35 кВ	-	192

* В ставку С1 включаются расходы на:
- подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование;
- проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ;
- участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети.»

2. Приложение № 2.2 к постановлению Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам от 20 декабря 2013 года № 370 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» «Карелэнерго» (Карелия, 2013, 31 декабря, 2014, 16 января, 18 марта, 26 июня) изложить в следующей редакции:

«Приложение № 2.2
к постановлению ГК РК по ценам и тарифам
от 20.12.2013 № 370

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» «Карелэнерго» заявителей с мощностью энергопринимающих устройств более 15 кВт

Наименование мероприятий	Ставка в ценах 2014 года, руб. / кВт, без учета НДС
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	552
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	217
Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	41
Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	320
Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	Ставка в ценах 2001 года, руб. / кВт, без учета НДС
Строительство воздушных линий 6(10) кВ	1676
Строительство воздушных линий 0,4 кВ	2683
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 1 цепь	806
Строительство кабельных линий 0,4 кВ, 2 цепи	1 281
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА	6 754
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА	3 871
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА	2 482
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА	1 925
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА	1 257
Строительство КТПМ-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА	1 308
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 16 кВА	9 819
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 25 кВА	6 661
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 40 кВА	4 242
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 63 кВА	2 823
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 100 кВА	1 866
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 160 кВА	1 249
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 250 кВА	905
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 400 кВА	610
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 630 кВА	790
Строительство КТПН-6(10)/0,4(0,22) 1000 кВА	512
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 25 кВА	13 017
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 40 кВА	8 317
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 63 кВА	5 577
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 100 кВА	3 773
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 160 кВА	2 542
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 250 кВА	1 875
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 400 кВА	1 265
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 630 кВА	1 027
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1000 кВА	933
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 1600 кВА	913
Строительство 2КТП-10/0,4(0,22) 2500 кВА	828
Строительство ПС 35/10 (6) 2500 кВА	12 284
Строительство ПС 35/10 (6) 4000 кВА	7 841
Строительство ПС 35/10 (6) 6300 кВА	5 233
Строительство ПС 35/10 (6) 10000 кВА	3 527
Строительство ПС 35/10 (6) 16000 кВА	2 396
Строительство ПС 35/10 (6) 25000 кВА	1 710

Строительство линейной ячейки 6 (10) кВ	157
Строительство линейной ячейки 35 кВ	192»

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель Государственного комитета Республики Карелия по ценам и тарифам **А.Э. Мяки**

КОПИЯ ВЕРНА
НАЧАЛЬНИК ОТДЕЛА РЕГУЛИРОВАНИЯ
ТАРИФОВ В СФЕРЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ
ГОСКОМИТЕТА РК ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ
ГУБАНОВА ЕЛЕНА ВЛАДИМИРОВНА