



Российская Федерация
Новгородская область

КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 1 февраля 2013 года № 2
Великий Новгород

О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88

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» комитет по ценовой и тарифной политике области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэнерго» на 2013 год»:

1.1. В приложении № 2:

1.1.1. Заменить слова «от 15 до 150 кВт включительно» на «до 150 кВт включительно».

1.1.2. Добавить Примечание следующего содержания:

«Примечание:

Ставки определены в ценах 2013 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению».

1.2. Изложить строки 1.-2.10.3. таблицы «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство 1 км линий электропередачи, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэнерго» приложения № 3 в следующей редакции:

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
"1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км — воздушной линии проводом марки СИП (С2)			
1.1.	СИП-2А 3x70+1x95мм ²	0,4	384 070,20
1.1.1.	СМР	0,4	294 292,41
1.1.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	24 824,47
1.1.3.	ПИР	0,4	64 953,32

Входящий № 311

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
1.2.	СИП-2А 3х95+1х95мм²	0,4	409 479,28
1.2.1.	СМР	0,4	319 701,49
1.2.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	24 824,47
1.2.3.	ПИР	0,4	64 953,32
1.3.	СИП-2А 3х120+1х95мм²	0,4	441 722,77
1.3.1.	СМР	0,4	351 944,98
1.3.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	24 824,47
1.3.3.	ПИР	0,4	64 953,32
1.4.	СИП-3 3х1х50мм²	6/10	476 222,19
1.4.1.	СМР	6/10	362 741,87
1.4.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	35 530,00
1.4.3.	ПИР	6/10	77 950,32
1.5.	СИП-3 3х1х70мм²	6/10	502 348,69
1.5.1.	СМР	6/10	388 868,37
1.5.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	35 530,00
1.5.3.	ПИР	6/10	77 950,32
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии кабелем марки АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) (СЗ)			
2.1.	АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) 4х70мм²	0,4	558 868,39
2.1.1.	СМР	0,4	410 948,96
2.1.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.1.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.2.	АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) 4х95мм²	0,4	586 368,88
2.2.1.	СМР	0,4	438 449,45
2.2.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.2.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.3.	АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) 4х150мм²	0,4	677 523,11
2.3.1.	СМР	0,4	529 603,68
2.3.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.3.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.4.	АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) 4х185мм²	0,4	730 009,95
2.4.1.	СМР	0,4	582 090,52
2.4.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.4.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.5.	АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп) 4х240мм²	0,4	857 084,11
2.5.1.	СМР	0,4	709 164,68
2.5.2.	прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.5.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.6.	ПвБШп-4х95мм²	0,4	934 285,24
2.6.1.	СМР	0,4	786 365,81

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
2.6.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.6.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.7.	ПвБбШп-4х150мм²	0,4	1 193 795,24
2.7.1.	СМР	0,4	1 045 875,81
2.7.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.7.3.	ПИР	0,4	140 007,32
2.8.	АСБ-10-2л 3х95мм²	6/10	715 135,85
2.8.1.	СМР	6/10	546 690,37
2.8.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	18 528,16
2.8.3.	ПИР	6/10	149 917,32
2.9.	АСБ-10-2л 3х150мм²	6/10	798 699,43
2.9.1.	СМР	6/10	630 253,95
2.9.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	18 528,16
2.9.3.	ПИР	6/10	149 917,32
2.10.	АСБ-10-2л 3х240мм²	6/10	904 411,27
2.10.1.	СМР	6/10	735 965,79
2.10.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	18 528,16
2.10.3.	ПИР	6/10	149 917,32"

1.3. В приложении № 4 в таблице «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэнерго»:

1.3.1. Заменить в графе 1 цифры «5.1.» на «1.5.1», «5.2.» на «1.5.2.», «5.3.» на «1.5.3.» и «5.4.» на «1.5.4.»

1.3.2. Изложить строки 2.-3.3.4. в следующей редакции:

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
"2.Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ(С4)		
2.1.	КТП-250	616,62
2.1.1.	СМР	53,87
2.1.2.	Оборудование	443,83
2.1.3.	Прочие (пуско-наладка)	27,01
2.1.4.	ПИР	91,91
2.2.	КТП-400	426,29
2.2.1.	СМР	33,67
2.2.2.	Оборудование	318,30
2.2.3.	Прочие (пуско-наладка)	16,88
2.2.4.	ПИР	57,44
2.3.	КТП-630	352,85
2.3.1.	СМР	24,31

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
2.3.2.	Оборудование	281,35
2.3.3.	Прочие (пуско-наладка)	10,72
2.3.4.	ПИР	36,47
2.4.	2 КТП-250	1112,32
2.4.1.	СМР	62,95
2.4.2.	Оборудование	953,13
2.4.3.	Прочие (пуско-наладка)	25,75
2.4.4.	ПИР	70,49
2.5.	2 КТП-400	751,16
2.5.1.	СМР	39,34
2.5.2.	Оборудование	651,66
2.5.3.	Прочие (пуско-наладка)	16,10
2.5.4.	ПИР	44,06
2.6.	2 КТП-630	671,45
2.6.1.	СМР	26,45
2.6.2.	Оборудование	606,81
2.6.3.	Прочие (пуско-наладка)	10,22
2.6.4.	ПИР	27,97
3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)		
3.1.	ТП 2x250	1911,64
3.1.1.	СМР	1 159,16
3.1.2.	Оборудование	529,63
3.1.3.	Прочие (пуско-наладка)	40,09
3.1.4.	ПИР	182,76
3.2.	ТП 2x400	1229,22
3.2.1.	СМР	724,47
3.2.2.	Оборудование	365,47
3.2.3.	Прочие (пуско-наладка)	25,05
3.2.4.	ПИР	114,23
3.3.	ТП 2x630	857,71
3.3.1.	СМР	462,53
3.3.2.	Оборудование	306,75
3.3.3.	Прочие (пуско-наладка)	15,91
3.3.4.	ПИР	72,52"

1.4. Изложить пункт 1 Примечания к приложению № 5 в следующей редакции:

«1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, установленные в ценах 2001 года, приводятся к ценам регулируемого периода с применением индексов изменения сметной стоимости для Новгородской области на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение. В расчете применяются индексы изменения сметной стоимости, рекомендуемые Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности».

1.5. Изложить приложение № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6
к постановлению комитета
по ценовой и тарифной
политике области
от 29.12.2012 № 88

**Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности
энергопринимающего устройства к электрическим сетям
открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро»**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		до 150 кВт включительно	от 150 до 8900 кВт включительно
1	Подготовка и выдача технических условий	640,60	354,36
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	0,00	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	0,00	0,00
3.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4, утвержденным приложением 4 к настоящему постановлению	
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	295,72	163,59
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	0,00	186,08
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	40,45	16,86

Примечания:

1. Ставки платы на выполнение мероприятий по пунктам 1,4,5,6 указаны в ценах 2013 года.

2. Ставки платы по пункту 3.3. указаны в ценах 2001 года.

3. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению».

2. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после его официального опубликования.

3. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета
по ценовой и тарифной политике области



М.Н.Солтаганова