



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 21 октября 2015 года № 33  
Великий Новгород

#### О внесении изменений в постановления комитета по ценовой и тарифной политике области

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», Положением о комитете по ценовой и тарифной политике области, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161, комитет по ценовой и тарифной политике области

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановления комитета по ценовой и тарифной политике области от 27.11.2014 № 49/3 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» на территории Новгородской области на 2015 год», от 30.12.2014 № 70/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2015 год» изменения:

1.1. Изложить таблицу приложения № 3 в следующей редакции:

«Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 - 10 кВ (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности) (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	Свыше 150 кВт до 8900 кВт

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий электропередачи 0,4 кВ (С2)	руб./км	72888,58	145777,16
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий электропередачи 10 кВ (С2)	руб./км	96473,16	192946,33
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий электропередачи 10 кВ (С3)	руб./км	239771,70	479543,40
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций мощностью 150 кВт 10/0,4 кВ (С4)	руб./кВт	393,57	787,14
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций мощностью 250 кВт 10/0,4 кВ (С4)	руб./кВт	362,87	725,75»;

1.2. Изложить таблицу приложения № 5 в следующей редакции:

«№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 - 10 кВ (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	X	X
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:	X	X
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	2113,38	4226,78
2.2.	Строительство воздушных линий электропередачи 10 кВ	2797,22	5594,44
2.3.	Строительство кабельных линий электропередачи 10 кВ	8213,14	16426,28
2.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций мощностью 150 кВА	2765,71	5531,43
2.5.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций мощностью 250 кВА	2184,51	4369,02»;

1.3. Исключить пункт 4 в примечаниях к приложению № 4;

1.4. Исключить пункт 3 в примечаниях к приложению № 5.

2. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 04.12.2014 № 54/4 «Об установлении ставок платы за технологическое



присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2015 год» следующие изменения:

2.1. Изложить пункт 1.2. в следующей редакции:

«1.2. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2015 год на строительство 1 км воздушных линий электропередачи 0,4 кВ:

- на диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт включительно в размере 105521,54 руб./км (без НДС в ценах 2001 года);

- на диапазоне присоединяемой мощности от 150 кВт до 8900 кВт включительно в размере 211043,08 руб./км (без НДС в ценах 2001 года);»;

2.2. Изложить пункт 1.4. в следующей редакции:

«1.4. Ставки платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2015 год на выполнение мероприятия «последней мили» по строительству воздушной линии электропередачи 0,4 кВ:

- на диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт включительно в размере 8638,80 руб./кВт (без НДС в ценах 2015 года);

- на диапазоне присоединяемой мощности от 150 кВт до 8900 кВт включительно в размере 17277,61 руб./кВт (без НДС в ценах 2015 года);»;

2.3. Изложить пункт 1.6. в следующей редакции:

«1.6. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2015 год на строительство комплектных трансформаторных подстанций:

- на диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт включительно в размере 362,87 руб./кВт (без НДС в ценах 2001 года);

- на диапазоне присоединяемой мощности от 150 кВт до 8900 кВт включительно в размере 725,75 руб./кВт (без НДС в ценах 2001 года);»;

2.4. Изложить пункт 1.7. в следующей редакции:

«1.7. Ставку платы за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающего устройства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на территории Новгородской области на 2015 год на выполнение мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций:

- на диапазоне присоединяемой мощности до 150 кВт включительно в размере 2184,51 руб./кВт (без НДС в ценах 2015 года);

- на диапазоне присоединяемой мощности от 150 кВт до 8900 кВт включительно в размере 4369,02 руб./кВт (без НДС в ценах 2015 года);»;

2.5. Исключить пункт 4 в примечаниях к приложению № 2.

3. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 25.12.2014 № 67 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год» изменения:

3.1. Заменить в заголовке к тексту, пунктах 1.1., 1.2., 1.3., 1.4., 1.5., 1.6., 2., 3., в приложениях № 1, № 2, № 5 слова «открытого акционерного общества» на «акционерного общества»;

3.2. Изложить приложение № 3 в следующей редакции:



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО»  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО 1 КМ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (С2, С3)  
НА 2015 ГОД**

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напря- жения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включи- тельно	От 150 кВт до 8900 кВт включи- тельно
<b>1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушной линии (С2)</b>				
1.1.	СИП-2 3 x 35 + 1 x 50 кв. мм (3 x 35 + 1 x 54,6 кв. мм)	0,4	105777,02	211554,04
1.2.	СИП-2 3 x 50 + 1 x 50 + 1*16 кв. мм	0,4	123969,98	247939,96
1.3.	СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 кв. мм	0,4	116234,88	232469,76
1.4.	СИП-2 3 x 50 + 1 x 54,6 + 1*25 кв. мм	0,4	126221,39	252442,78
1.5.	СИП-2 3 x 50 + 1 x 70 кв. мм (3 x 50 + 1 x 70 + 1 x 16 кв. мм)	0,4	116705,89	233411,79
1.6.	СИП-2 3 x 70 + 1 x 54,6 кв. мм	0,4	123221,95	246443,90
1.7.	СИП-2 3 x 70 + 1 x 70 кв. мм (3 x 70 + 1 x 70 + 1 x 25 кв. мм)	0,4	125482,88	250965,77
1.8.	СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 + 1*16 кв. м	0,4	135098,74	270197,49
1.9.	СИП-2 3 x 70 + 1 x 95 кв. мм	0,4	137782,35	275564,71
1.10.	СИП-2 3 x 95 + 1 x 70 кв. мм	0,4	134571,68	269143,39
1.11.	СИП-2 3 x 95 + 1 x 70 + 1*25 кв. мм	0,4	135602,57	271205,14
1.12.	СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 + 1*16 кв. мм	0,4	140811,46	281622,93
1.13.	СИП-2 3 x 95 + 1 x 95 кв. мм (3 x 95 + 1 x 95 + 1 x 25 кв. мм)	0,4	149678,42	299356,85
1.14.	СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 кв. мм	0,4	164774,24	329548,48
1.15.	СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 + 16 кв. мм	0,4	145869,47	291738,95
1.16.	СИП-2 3 x 120 + 1 x 95 + 25 кв. мм	0,4	148614,50	297229,00
1.17.	СИП-4 4 x 16 кв. мм	0,4	86205,85	172411,70
1.18.	СИП-4 4 x 25 кв. мм	0,4	91045,61	182091,23
1.19.	СИП-4 4 x 120 кв. мм	0,4	163530,97	327061,95
1.20.	СИП-3 3 x 1 x 35 кв. мм	6/10	167107,85	334215,70



1.21.	СИП-3 3 x 1 x 50 кв. мм	6/10	169829,15	339658,30
1.22.	СИП-3 3 x 1 x 70 кв. мм	6/10	182061,10	364122,20
1.23.	СИП-3 3 x 1 x 95 кв. мм	6/10	210805,89	421611,78
1.24.	СИП-3 3 x 1 x 120 кв. мм	6/10	227546,56	455093,12
1.25.	СИП-3 3 x 1 x 150 кв. мм	6/10	237001,30	474002,61
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии кабелем марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, ПвБбШп, ВБбШв, АСБ, АПвПу2г (без учета метода горизонтально направленного бурения) (СЗ)				
2.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 25 кв. мм	0,4	133313,94	266627,88
2.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 35 кв. мм	0,4	139537,59	279075,19
2.3.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 50 кв. мм	0,4	151088,77	302177,54
2.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 70 кв. мм	0,4	165889,76	331779,53
2.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 95 кв. мм	0,4	178765,00	357530,00
2.6.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 120 кв. мм	0,4	194186,95	388373,90
2.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 5 x 120 кв. мм	0,4	212921,36	425842,72
2.8.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 150 кв. мм	0,4	221441,75	442883,50
2.9.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 185 кв. мм	0,4	246015,13	492030,27
2.10.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 240 кв. мм	0,4	305508,94	611017,89
2.11.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 16 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	207917,41	415834,82
2.12.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 25 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	221207,64	442415,28
2.13.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 35 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	233654,94	467309,89
2.14.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 50 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	259220,95	518441,91
2.15.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 70 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	284693,54	569387,08
2.16.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 95 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	317614,20	635228,40
2.17.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 120 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	345464,21	690928,43
2.18.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4 x 150 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	388670,09	777340,18



2.19.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 185 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	461170,25	922340,51
2.20.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 240 кв. мм - 2 кабеля в траншее	0,4	569820,57	1139641,15
2.21.	ПвБбШп - 4 x 50 кв. мм	0,4	232828,27	465656,55
2.22.	ПвБбШп - 4 x 95 кв. мм	0,4	341653,11	683306,22
2.23.	ПвБбШп - 4 x 150 кв. мм	0,4	463150,97	926301,95
2.24.	ВБбШв 4 x 150 кв. мм	0,4	397188,27	794376,55
2.25.	АПВГ 4 x 25 кв. мм	0,4	122825,61	245651,22
2.26.	АСБ-10-2л 3 x 70 кв. мм	6/10	215729,49	431458,98
2.27.	АСБ-10-2л 3 x 95 кв. мм	6/10	229445,31	458890,63
2.28.	АСБ-10-2л 3 x 120 кв. мм	6/10	251348,16	502696,33
2.29.	АСБ-10-2л 3 x 150 кв. мм	6/10	268564,38	537128,76
2.30.	АСБ-10-2л 3 x 185 кв. мм	6/10	294194,80	588389,60
2.31.	АСБ-10-2л 3 x 240 кв. мм	6/10	318056,74	636113,48
2.32.	АПвПу-10 1 x 240 кв. мм	6/10	562961,32	1125922,64
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии методом горизонтально направленного бурения кабелем марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, ПвБбШп, ВБбШв, АСБ, АПвПу2г (СЗ)				
3.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 25 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	803928,57	1607857,15
3.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 25 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1046433,18	2092866,36
3.3.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 35 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	808753,66	1617507,32
3.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 35 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1056082,87	2112165,75
3.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 50 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	819556,95	1639113,91
3.6.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 50 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1077689,93	2155379,87
3.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 70 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	835507,91	1671015,82
3.8.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 70 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1109595,59	2219191,18
3.9.	ПвБбШп - 4 x 50 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	893906,10	1787812,20
3.10.	ПвБбШп - 4 x 50 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1226391,50	2452783,01
3.11.	ПвБбШп - 4 x 95 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	996805,91	1993611,82
3.12.	ПвБбШп - 4 x 95 кв. мм (прокол	0,4	1432186,91	2864373,82



	две трубы)			
3.13.	ПвБбШп - 4 x 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	1111295,09	2222590,18
3.14.	ПвБбШп - 4 x 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1661169,95	3322339,91
3.15.	ВБбШв 4 x 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	1050447,37	2100894,75
3.16.	ВБбШв 4 x 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1539471,71	3078943,42
3.17.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 120 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	860995,72	1721991,45
3.18.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 120 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1160569,35	2321138,71
3.19.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 150 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	875106,72	1750213,45
3.20.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 150 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1188793,22	2377586,45
3.21.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 95 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	847746,18	1695492,36
3.22.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 95 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1134072,13	2268144,27
3.23.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 185 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	909494,68	1818989,36
3.24.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 185 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1257569,13	2515138,27
3.25.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 240 кв. мм (прокол одна труба)	0,4	959519,91	1919039,82
3.26.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4 x 240 кв. мм (прокол две трубы)	0,4	1357619,59	2715239,18
3.27.	АСБ-10-2л 3 x 70 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	912809,87	1825619,75
3.28.	АСБ-10-2л 3 x 70 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1264196,72	2528393,44
3.29.	АСБ-10-2л 3 x 95 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	927210,68	1854421,36
3.30.	АСБ-10-2л 3 x 95 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1292996,45	2585992,91
3.31.	АСБ-10-2л 3 x 120 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	949899,71	1899799,42
3.32.	АСБ-10-2л 3 x 120 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1338375,91	2676751,83

3.33	АСБ-10-2л 3 x 150 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	966715,86	1933431,73
3.34.	АСБ-10-2л 3 x 150 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1372006,82	2744013,64
3.35.	АСБ-10-2л 3 x 185 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	989580,92	1979161,85
3.36.	АСБ-10-2л 3 x 185 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1417739,28	2835478,57
3.37.	АСБ-10-2л 3 x 240 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1007873,72	2015747,45
3.38.	АСБ-10-2л 3 x 240 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1454327,22	2908654,45
3.39.	АПвПу2г-10 1 x 240 кв. мм (прокол одна труба)	6/10	1127508,69	2255017,39
3.40.	АПвПу2г-10 1 x 240 кв. мм (прокол две трубы)	6/10	1693597,63	3387195,26

Примечание: ставки установлены в ценах 2001 года.»;

3.3. Изложить приложение № 4 в следующей редакции:

«Приложение № 4  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 25.12.2014 № 67

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО» НА 2015 ГОД НА СТРОИТЕЛЬСТВО  
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ, РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ  
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ И ПУНКТОВ СЕКЦИОНИРОВАНИЯ (С4)**

№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)			
1.1.	2 БКТП-250	1572,91	3145,81
1.2.	2 БКТП-400	999,2	1998,40
1.3.	2 БКТП-630	669,39	1338,77
1.4.	2БКТП-1000	460,75	921,49
1.5.	БКТП-250	1656,3	3312,60
1.6.	БКТП-400	1051,32	2102,64



1.7.	2 КТП-250 "Континент"	858,83	1717,65
1.8.	2КТП-400 "Континент"	552,9	1105,79
1.9.	2КТП-630 "Континент"	386,02	772,04
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ (С4)			
2.1.	КТП-100	407,03	814,06
2.2.	КТП-250	233,02	466,03
2.3.	КТП-400	164,79	329,57
2.4.	КТП-630	143,11	286,21
2.5.	2 КТП-250	475,71	951,41
2.6.	2 КТП-400	323,52	647,03
2.7.	2 КТП-630	296,48	592,95
3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)			
3.1.	ТП 2 x 250	790,66	1581,31
3.2.	ТП 2 x 400	510,29	1020,58
3.3.	ТП 2 x 630	360,17	720,33
3.4.	ТП 2 x 1000	359,82	719,64
4. Ставка на покрытие расходов на строительство распределительной трансформаторной подстанции (РТП) 10 (6)/0,4 кВ (С4)			
4.1.	РТП 2 x 1000	474,1	948,19
5. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С4)			
5.1.	Распределительный пункт 10 (6) кВ	470,39	940,77

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

2. В составе трансформаторных подстанций учтено оборудование: камеры КСО с выключателями нагрузки в соответствии с РУВН, панели ЩО-70, рубильники РПС-2 и РПС-4 в соответствии с РУНН.»;

3.4. Изложить приложение № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 25.12.2014 № 67

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЕДИНИЦЫ  
МОЩНОСТИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩЕГО УСТРОЙСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ  
СЕТЯМ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НОВГОРОДОБЛЭЛЕКТРО»  
ПО МЕРОПРИЯТИЯМ «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ» НА 2015 ГОД**

№ 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 кВт до 8900 кВт включительно	
		0,4 кВ	6/10 кВ	0,4 кВ	6/10 кВ
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X			
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X			
2.1.	Строительство воздушных линий электропередачи	3088,61	-	6177,23	-
2.2.	Строительство кабельных линий электропередачи	2557,50	2497,92	5115,00	4995,84
2.3.	Строительство пунктов секционирования (РП)	2977,03		5954,07	
2.4.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X			
2.4.1.	2 БКТП-250	9812,39		19624,79	
2.4.2.	2 БКТП-400	6233,38		12466,77	
2.4.3.	2 БКТП-630	4175,89		8351,78	
2.4.4.	2БКТП-1000	2874,30		5748,61	
2.4.5.	БКТП-250	10332,63		20665,27	
2.4.6.	БКТП-400	6558,52		13117,04	
2.4.7.	2 КТП-250 "Континент"	5357,68		10715,35	
2.4.8.	2КТП-400 "Континент"	3449,18		6898,36	
2.4.9.	2КТП-630 "Континент"	2408,14		4816,28	
2.4.10.	КТП-100	2539,21		5078,42	
2.4.11.	КТП-250	1453,64		2907,28	
2.4.12.	КТП-400	1028,00		2056,00	
2.4.13.	КТП-630	892,74		1785,49	
2.4.14.	2 КТП-250	2967,63		5935,26	
2.4.15.	2 КТП-400	2018,21		4036,42	
2.4.16.	2 КТП-630	1849,52		3699,05	
2.4.17.	ТП 2 x 250	4932,40		9864,81	
2.4.18.	ТП 2 x 400	3183,39		6366,79	
2.4.19.	ТП 2 x 630	2246,84		4493,69	
2.4.20.	ТП 2 x 1000	2244,69		4489,39	
2.4.21.	РТП 2 x 1000	3000,49		6000,99	

Примечания:

1. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция.

2. КТП - комплектная трансформаторная подстанция.



3. ТП - трансформаторная подстанция.
4. РТП - распределительная трансформаторная подстанция.
5. РП - распределительный пункт.
6. Ставки установлены в ценах 2015 года.
7. Ставки по пунктам 2.3, 2.4.1 - 2.4.21 установлены для присоединения энергопринимающих устройств по третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения).

8. Ставки платы по пункту не учитывают затраты на выполнение работ по прокладке кабеля методом горизонтально направленного бурения.

9. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением N 1 к настоящему постановлению.»;

3.5. Исключить пункт 4 в примечаниях к приложению № 5.

4. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 26.12.2014 № 68/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Северо-Запада» на территории Новгородской области на 2015 год» изменения:

4.1. Заменить в заголовке к тексту, пунктах 1.1., 1.2., 1.3., 1.4., 1.5., 1.6., 2., 3., в приложениях № 1, № 2, №5 слова «открытого акционерного общества» на «публичного акционерного общества»;

4.2. Изложить приложение № 3 в следующей редакции:

«Приложение № 3  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 26.12.2014 № 68/1

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СЕВЕРО-ЗАПАДА» НА  
ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО 1 КМ  
ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (С2,С3) НА 2015 ГОД**

№ п/п	Марка линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушных линий электропередачи (С2)				
1.1.	СИП 2 3*35 + 1*50 + 1*16	0,4	113428,91	226857,82
1.2.	СИП 2 3*50 + 1*70 + 1*16	0,4	117190,93	234381,87
1.3.	СИП 2 3*70 + 1*95 + 1*16	0,4	118894,43	237788,86
1.4.	СИП 2 3*95 + 1*95 + 1*16	0,4	137751,79	275503,59
1.5.	СИП 2 3*120 + 1*120 + 1*16	0,4	144029,20	288058,41



1.6.	СИП 3 3 (1 x 35)	6/10	157900,66	315801,32
1.7.	СИП 3 3 (1*50)	6/10	170829,06	341658,12
1.8.	СИП 3 3 (1*70)	6/10	178294,64	356 589,29
1.9.	СИП 3 3 (1*95)	6/10	186956,07	373912,15
1.10.	СИП 3 3 (1*120)	6/10	188210,13	376420,26
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий без применения метода горизонтально направленного бурения (СЗ)				
2.1.	АВББШВ 4*35 кв. мм	0,4	102348,52	204697,05
2.2.	АВББШВ 4*50 кв. мм	0,4	114328,41	228656,83
2.3.	АВББШВ 4*70 кв. мм	0,4	124272,94	248545,88
2.4.	АВББШВ 4*95 кв. мм	0,4	132260,87	264521,75
2.5.	АВББШВ 4*120 кв. мм	0,4	144614,41	289228,83
2.6.	АВББШВ 4*150 кв. мм	0,4	159963,06	319926,12
2.7.	АПВВг 4*35 кв. мм	0,4	95144,26	190288,53
2.8.	АПВВг 4*50 кв. мм	0,4	99910,30	199820,60
2.9.	АПВВг 4*70 кв. мм	0,4	107176,53	214353,06
2.10.	АПВВг 4*95 кв. мм	0,4	115764,72	231529,45
2.11.	АПВВг 4*120 кв. мм	0,4	122891,73	245783,47
2.12.	АПВВг 4*150 кв. мм	0,4	135313,25	270626,50
2.13.	АПВПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	309100,15	618200,30
2.14.	АПВПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	299843,35	599686,71
2.15.	АПВПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	329369,29	658738,59
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельных линий с применением метода горизонтально-направленного бурения (СЗ)				
3.1.	АВББШВ 4*35 кв. мм	0,4	158394,78	316789,56
3.2.	АВББШВ 4*50 кв. мм	0,4	170374,67	340749,34
3.3.	АВББШВ 4*70 кв. мм	0,4	180319,19	360638,38
3.4.	АВББШВ 4*95 кв. мм	0,4	188307,12	376614,25
3.5.	АВББШВ 4*120 кв. мм	0,4	200660,66	401321,33
3.6.	АВББШВ 4*150 кв. мм	0,4	216009,31	432018,63
3.7.	АПВВг 4*35 кв. мм	0,4	151190,51	302381,03
3.8.	АПВВг 4*50 кв. мм	0,4	155956,55	311913,10
3.9.	АПВВг 4*70 кв. мм	0,4	163222,78	326445,57
3.10.	АПВВг 4*95 кв. мм	0,4	171810,97	343621,95
3.11.	АПВВг 4*120 кв. мм	0,4	178937,98	357875,97
3.12.	АПВВг 4*150 кв. мм	0,4	191359,50	382719,00
3.13.	АПВПУ 2г 3 1*95/35 кв. мм	6/10	457238,87	914477,74
3.14.	АПВПУ 2г 3 1*120/25 кв. мм	6/10	445823,31	891646,63
3.15.	АПВПУ 2г 3 1*150/35 кв. мм	6/10	488074,12	976148,24

Примечание:

Ставки установлены в ценах 2001 года.»;

4.3. Изложить приложение № 4 в следующей редакции:

«Приложение № 4  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 26.12.2014 № 68/1



**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СЕВЕРО-ЗАПАДА»  
НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА СТРОИТЕЛЬСТВО  
ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (С4) НА 2015 ГОД**

№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового типа (КТПК) 10/0,4 кВ			
1.1.	КТПК-25 10/0,4 кВ	2120,60	4241,21
1.2.	КТПК-40 10/0,4 кВ	1355,87	2711,74
1.3.	КТПК-63 10/0,4 кВ	890,94	1781,89
1.4.	КТПК-100 10/0,4 кВ	577,40	1154,81
1.5.	КТПК-160 10/0,4 кВ	389,94	779,88
1.6.	КТПК-250 10/0,4 кВ	279,05	558,10
1.7.	КТПК-400 10/0,4 кВ	200,21	400,43
1.8.	КТПК - 2*250 10/0,4 кВ	366,29	732,58
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций шкафного типа (КТП) 10/0,4 кВ			
2.1.	КТП-25 10/0,4 кВ	1407,09	2814,18
2.2.	КТП-40 10/0,4 кВ	910,86	1821,73
2.3.	КТП-63 10/0,4 кВ	621,80	1243,60
2.4.	КТП-100 10/0,4 кВ	413,12	826,24
2.5.	КТП-160 10/0,4 кВ	289,62	579,25
2.6.	КТП-250 10/0,4 кВ	220,09	440,18
3. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций столбового типа (СТП) 10/0,4 кВ			
3.1.	СТП-25 10/0,4 кВ	1276,45	2552,91
3.2.	СТП-40 10/0,4 кВ	833,03	1666,06
3.3.	СТП-63 10/0,4 кВ	571,19	1142,38
3.4.	СТП-100 10/0,4 кВ	372,79	745,59
4. Ставка на покрытие расходов на строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10/0,4 кВ (С 4)			
4.1.	БКТП - 2*160 10/0,4 кВ	3277,30	6554,60
4.2.	БКТП - 2*250 10/0,4 кВ	2278,55	4557,10
4.3.	БКТП - 2*630 10/0,4 кВ	974,84	1949,69
4.4.	БКТП - 1000 10/0,4 кВ	657,85	1315,70
4.5.	БКТП - 2*1000 10/0,4 кВ	734,25	1468,51
5. Ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (С 4)			
5.1.	Реклоузер РВА TEL-10-12,5-630	38,73	77,46

Примечание:

Ставки установлены в ценах 2001 года.»;

4.4. Изложить приложение № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 26.12.2014 № 68/1

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЕДИНИЦЫ  
МОЩНОСТИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩЕГО УСТРОЙСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ  
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ СЕВЕРО-ЗАПАДА»  
НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ ПО МЕРОПРИЯТИЯМ  
«ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ» НА 2015 ГОД**

№ 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 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	X
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	3496,85	6993,70
2.2.	строительство воздушных линий электропередачи 10 кВ	3496,85	6993,70
2.3.	строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	2412,07	2053,86
2.4.	строительство пунктов секционирования (реклоузур)	241,61	483,23
2.5.	строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.5.1.	КТПК-25 10/0,4 кВ	13229,14	26458,28
2.5.2.	КТПК-40 10/0,4 кВ	8458,43	16916,86
2.5.3.	КТПК-63 10/0,4 кВ	5558,05	11116,11
2.5.4.	КТПК-100 10/0,4 кВ	3602,07	7204,14
2.5.5.	КТПК-160 10/0,4 кВ	2432,59	4865,19
2.5.6.	КТПК-250 10/0,4 кВ	1740,82	3481,64
2.5.7.	КТПК-400 10/0,4 кВ	1249,01	2498,03
2.5.8.	КТПК-2*250 10/0,4 кВ	2285,05	4570,11



2.5.9.	КТП-25 10/0,4 кВ	8777,96	17555,92
2.5.10.	КТП-40 10/0,4 кВ	5682,32	11364,64
2.5.11.	КТП-63 10/0,4 кВ	3879,02	7758,05
2.5.12.	КТП-100 10/0,4 кВ	2577,20	5154,40
2.5.13.	КТП-160 10/0,4 кВ	1806,79	3613,58
2.5.14.	КТП-250 10/0,4 кВ	1373,00	2746,01
2.5.15.	СТП-25 10/0,4 кВ	7963,02	15926,04
2.5.16.	СТП-40 10/0,4 кВ	5196,76	10393,52
2.5.17.	СТП-63 10/0,4 кВ	3563,30	7126,60
2.5.18.	СТП-100 10/0,4 кВ	2325,63	4651,27
2.5.19.	БКТП - 2*160 10/0,4 кВ	20445,04	40890,09
2.5.20.	БКТП - 2*250 10/0,4 кВ	14214,46	28428,92
2.5.21.	БКТП - 2*630 10/0,4 кВ	6081,45	12162,91
2.5.22.	БКТП - 1000 10/0,4 кВ	4103,92	8207,84
2.5.23.	БКТП - 2*1000 10/0,4 кВ	4580,56	9161,13

Примечания:

1. Ставки платы указаны в ценах 2015 года.
2. Ставки платы за технологическое присоединение данного приложения не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением N 1 к настоящему постановлению.

3. КТПК - комплектная трансформаторная подстанция киоскового типа.

4. КТП - комплектная трансформаторная подстанция шкафного типа.

5. СТП - комплектная трансформаторная подстанция столбового типа.

6. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция.»;

4.5. Исключить пункт 4 из примечаний к приложению № 5.

5. Внести в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 30.12.2014 № 70 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Новгородской области на 2015 год» изменения:

5.1. Изложить приложение № 3 в следующей редакции:

«Приложение № 3  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 30.12.2014 № 70

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО 1 КМ ЛИНИЙ ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ (С2, С3)  
НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015 ГОД**

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ км (без НДС)	
			До 150 кВт включи-	От 150 кВт до 8900 кВт

			тельно	включи- тельно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км воздушной линии проводом марки СИП (С2)				
1.1.	СИП-2 3*16 + 1*25 кв. мм	0,4	133809,14	267618,29
1.2.	СИП-2 3*25 + 1*35 кв. мм	0,4	137621,41	275242,83
1.3.	СИП-2 3*50 + 1*50 кв. мм	0,4	153068,01	306136,03
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии без применения метода горизонтально направленного бурения (при одном кабеле в траншее) (С3)				
2.1.	АВББШВ 4*16 кв. мм	0,4	46021,48	92042,97
2.2.	АВББШВ 4*25 кв. мм	0,4	48127,40	96254,80
2.3.	АВББШВ 4*35 кв. мм	0,4	50562,81	101125,62
2.4.	АВББШВ 4*50 кв. мм	0,4	55126,03	110252,07
2.5.	АСБ 4*35 кв. мм	0,4	71007,22	142014,45
2.6.	АСБ 4*50 кв. мм	0,4	79214,19	158428,39
2.7.	АВВГ 4*50 кв. мм	0,4	53506,59	107013,19
2.8.	АСБ 3*50 кв. мм	6/10	95834,53	191669,06
2.9.	АПВПг 1*50 кв. мм	6/10	72089,60	144179,20
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии без применения метода горизонтально направленного бурения (при двух кабелях в траншее) (С3)				
3.1.	2АВББШВ 4*16 кв. мм	0,4	71055,73	142111,46
3.2.	2АВББШВ 4*25 кв. мм	0,4	75211,18	150422,37
3.3.	2АВББШВ 4*35 кв. мм	0,4	80022,34	160044,68
3.4.	2АВББШВ 4*50 кв. мм	0,4	84751,05	169502,10
3.5.	2АСБ 4*35 кв. мм	0,4	120363,55	240727,10
3.6.	2АСБ 4*50 кв. мм	0,4	136571,41	273142,83
3.7.	2АВВГ 4*50 кв. мм	0,4	85816,80	171633,60
3.8.	2АСБ 3*50 кв. мм	6/10	169443,34	338886,69
3.9.	2АПВПг 1*50 кв. мм	6/10	122525,53	245051,07
4. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии с применением метода горизонтально-направленного бурения (при двух кабелях в траншее) (С3)				
4.1.	АСБ 4*35 кв. мм	0,4	373343,03	746686,06
4.2.	АСБ 4*50 кв. мм	0,4	389550,88	779101,76
4.3.	АСБ 10 3*50 кв. мм	6/10	420725,92	841451,85

Примечание: Ставки установлены в ценах 2001 года.»;

5.2. Изложить приложение № 4 в следующей редакции:

«Приложение № 4  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 30.12.2014 № 70

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ НА ПОКРЫТИЕ РАСХОДОВ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»  
НА СТРОИТЕЛЬСТВО ТРАНСФОРМАТОРНЫХ ПОДСТАНЦИЙ (С4)  
НА ТЕРРИТОРИИ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015 ГОД**



№ п/п	Тип подстанции	Ставки платы на диапазоне присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./ кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)			
1.1.	БКТП 1*100	1743,70	3487,41
1.2.	БКТП 1*160	1115,71	2231,42
1.3.	БКТП 2*100	1684,07	3368,14
1.4.	БКТП 2*160	1076,97	2153,95
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового тупикового типа (КТПТ) (С4)			
2.1.	КТПТ 1*25	4613,04	9226,09
2.2.	КТПТ 1*40	2934,63	5869,26
2.3.	КТПТ 1*63	1889,78	3779,56
2.4.	КТПТ 1*100	1218,82	2437,64
2.5.	КТПТ 1*160	817,56	1635,12
2.6.	КТПТ 2*25	4025,34	8050,69
2.7.	КТПТ 2*40	2560,76	5121,52
2.8.	КТПТ 2*63	1649,02	3298,05
2.9.	КТПТ 2*100	1067,26	2134,53
2.10.	КТПТ 2*160	692,85	1385,70
2.11.	КТПТ 1*250	362,87	725,75
3. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций киоскового проходного типа (КТПП) (С4)			
3.1.	КТПП 1*25	6119,40	12238,80
3.2.	КТПП 1*40	3912,13	7824,27
3.3.	КТПП 1*63	2528,98	5057,97
3.4.	КТПП 1*100	1642,78	3285,57
3.5.	КТПП 1*160	1112,68	2225,36
3.6.	КТПП 2*25	5339,79	10679,58
3.7.	КТПП 2*40	3413,73	6827,46
3.8.	КТПП 2*63	2206,79	4413,59
3.9.	КТПП 2*100	1438,51	2877,03
3.10.	КТПП 2*160	942,95	1885,90

Примечание: Ставки установлены в ценах 2001 года.»;

5.3. Изложить приложение № 6 в следующей редакции:

«Приложение № 6  
к постановлению  
комитета по ценовой  
и тарифной политике области  
от 30.12.2014 № 70

**СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЕДИНИЦЫ  
МОЩНОСТИ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩЕГО УСТРОЙСТВА К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ОБОРОНЭНЕРГО»  
ПО МЕРОПРИЯТИЯМ «ПОСЛЕДНЕЙ МИЛИ» НА ТЕРРИТОРИИ  
НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2015 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности до 150 кВт включительно на уровне напряжения 0,4 - 10 кВ (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		До 150 кВт включительно	От 150 кВт до 8900 кВт включительно
1.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	X	
2.1.	строительство воздушных линий электропередачи 0,4 кВ	4102,75	8205,50
2.2.	строительство кабельных линий электропередачи 0,4 кВ	1724,70	3449,40
2.3.	строительство кабельных линий электропередачи 6/10 кВ	1969,14	3938,29
2.4.	строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	11284,93	22569,87

Примечания:

1. Ставки указаны в ценах 2015 года.
2. 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.»;
- 5.4. Исключить пункт 4 в примечаниях к приложению № 5.
6. Настоящее постановление вступает в силу через десять дней после опубликования.
7. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области



М.Н. Солтаганова