



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 декабря 2014 года № 67  
Великий Новгород

#### **Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год**

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, утверждённым постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161, комитет по ценовой и тарифной политике области

#### **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1) на 2015 год согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на строительство 1 км линий электропередачи (С2, С3) на 2015 год согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на строительство трансформаторных подстанций (С4) на 2015 год согласно приложению № 4.

1.5. Формулы расчёта платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год согласно приложению № 5.

1.6. Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» по мероприятиям «последней мили» на 2015 год согласно приложению № 6.

2. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» к одному источнику электроснабжения энергопринимающих

устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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) на 2015 год составляет 57076,12 руб. (без НДС) за одно присоединение.

3. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год выпадающие доходы от технологического присоединения в размере 115059,40 тыс.руб. (без НДС).

4. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области от 24.12.2013 № 78/1 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2014 год», от 26.05.2014 № 17 «О внесении изменений в постановления комитета по ценовой и тарифной политике области».

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

6. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области



М.Н. Солтаганова

**Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
к электрическим сетям открытого акционерного общества  
«Новгородоблэлектро» на 2015 год**

Категория заявителей	Плата за технологическое присоединение, руб. (с НДС)
Заявитель, владеющий объектами, отнесенными к третьей категории надежности электроснабжения (по одному источнику электроснабжения), подающий заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (в том числе в целях временного на срок не более 6 месяцев технологического присоединения передвижных объектов) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учётом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) 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	550,00

Примечания:

1. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего класс напряжения, указанный в заявке.

2. Если заявителем на технологическое присоединение выступает: садоводческое, огородническое, дачное некоммерческое объединение, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), религиозная организация, граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата для указанных заявителей не должна превышать 550 рублей, умноженных на количество членов (абонентов) этих объединений (организаций), при условии присоединения каждым членом этого объединения (организации) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учётом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений (организаций, объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевой организации.

3. В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить

технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным выше, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

4. Приложение № 1 не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

5. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 25.12.2014 № 67

**Стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям открытого общества «Новгородоблэнерго» без учёта затрат на строительство энергообъектов (С1) на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС)					
		до 150 кВт включительно (0,4-10кВ)		от 150 кВт до 670кВт включительно (0,4-10 кВ)		от 670 кВт до 8900 кВт включительно (0,4-10 кВ)	
		3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности	3 категория надёжности	1,2 категория надёжности
		985,03	1151,03	625,20	762,98	762,98	762,98
1.	Стандартизированная тарифная ставка, в том числе: Подготовка и выдача технических условий	529,68	529,68	331,41	331,41	331,41	331,41
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	238,29	238,29	149,10	149,10	149,10	149,10
3.	Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя	168,21	334,21	107,17	244,95	244,95	244,95
4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети	48,85	48,85	37,52	37,52	37,52	37,52

Примечание:

Ставки определены в ценах 2015 года и не распространяются на заявителей, для которых плата за технологическое присоединение к электрическим сетям установлена приложением № 1 к настоящему постановлению.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого  
акционерного общества «Новгородоблэнерго» на строительство  
1 км линий электропередачи (С2, С3) на 2015 год**

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./км (без НДС)
<b>1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км воздушной линии (С2)</b>			
1.1	СИП-2 3x35+1x50мм <sup>2</sup> (3x35+1x54,6мм <sup>2</sup> )	0,4	211554,04
1.2	СИП-2 3x50+1x50+1*16мм <sup>2</sup>	0,4	247939,96
1.3	СИП-2 3x50+1x54,6мм <sup>2</sup>	0,4	232469,76
1.4	СИП-2 3x50+1x54,6+1*25мм <sup>2</sup>	0,4	252442,78
1.5	СИП-2 3x50+1x70мм <sup>2</sup> (3x50+1x70+1x16 мм <sup>2</sup> )	0,4	233411,79
1.6	СИП-2 3x70+1x54,6мм <sup>2</sup>	0,4	246443,90
1.7	СИП-2 3x70+1x70мм <sup>2</sup> (3x70+1x70+1x25 мм <sup>2</sup> )	0,4	250965,77
1.8	СИП-2 3x70+1x95+1*16мм <sup>2</sup>	0,4	270197,49
1.9	СИП-2 3x70+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	275564,71
1.10	СИП-2 3x95+1x70мм <sup>2</sup>	0,4	269143,39
1.11	СИП-2 3x95+1x70+1*25мм <sup>2</sup>	0,4	271205,14
1.12	СИП-2 3x95+1x95+1*16мм <sup>2</sup>	0,4	281622,93
1.13	СИП-2 3x95+1x95 мм <sup>2</sup> (3x95+1x95+1x25 мм <sup>2</sup> )	0,4	299356,85
1.14	СИП-2 3x120+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	329548,48
1.15	СИП-2 3x120+1x95+16мм <sup>2</sup>	0,4	291738,95
1.16	СИП-2 3x120+1x95+25мм <sup>2</sup>	0,4	297229,00
1.17	СИП-4 4x16мм <sup>2</sup>	0,4	172411,70
1.18	СИП-4 4x25мм <sup>2</sup>	0,4	182091,23
1.19	СИП-4 4x120мм <sup>2</sup>	0,4	327061,95
1.20	СИП-3 3x1x35мм <sup>2</sup>	6/10	334215,70
1.21	СИП-3 3x1x50мм <sup>2</sup>	6/10	339658,30
1.22	СИП-3 3x1x70мм <sup>2</sup>	6/10	364122,20
1.23	СИП-3 3x1x95мм <sup>2</sup>	6/10	421611,78
1.24	СИП-3 3x1x120мм <sup>2</sup>	6/10	455093,12
1.25	СИП-3 3x1x150мм <sup>2</sup>	6/10	474002,61
<b>2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии кабелем марки АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв, ПвБШп, ВБШв, АСБ, АПвПу2г (без учета метода горизонтально-направленного бурения)(С3)</b>			
2.1	АВБШв(АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4x25мм <sup>2</sup>	0,4	266627,88

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./км (без НДС)
2.2	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x35мм <sup>2</sup>	0,4	279075,19
2.3	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x50мм <sup>2</sup>	0,4	302177,54
2.4	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x70мм <sup>2</sup>	0,4	331779,53
2.5	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп, АПвБбШв) 4x95мм <sup>2</sup>	0,4	357530,00
2.6	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x120мм <sup>2</sup>	0,4	388373,90
2.7	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 5x120мм <sup>2</sup>	0,4	425842,72
2.8	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	442883,50
2.9	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x185мм <sup>2</sup>	0,4	492030,27
2.10	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x240мм <sup>2</sup>	0,4	611017,89
2.11	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x16мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	415834,82
2.12	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x25мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	442415,28
2.13	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x35мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	467309,89
2.14	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x50мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	518441,91
2.15	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x70мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	569387,08
2.16	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x95мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	635228,40
2.17	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x120мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	690928,43
2.18	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	777340,18
2.19	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x185мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	922340,51
2.20	АВБбШв(АВБбШвнг,АПвБбШп,АПвБбШв) 4x240мм <sup>2</sup> - 2 кабеля в траншее	0,4	1139641,15
2.21	ПвБбШп-4x50 мм <sup>2</sup>	0,4	465656,55
2.22	ПвБбШп-4x95мм <sup>2</sup>	0,4	683306,22
2.23	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup>	0,4	926301,95
2.24	ВБбШв 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	794376,55
2.25	АПВГ 4x25мм <sup>2</sup>	0,4	245 651,22
2.26	АСБ-10-2л 3x70мм <sup>2</sup>	6/10	431458,98
2.27	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup>	6/10	458 890,63
2.28	АСБ-10-2л 3x120мм <sup>2</sup>	6/10	502 696,33
2.29	АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup>	6/10	537128,76
2.30	АСБ-10-2л 3x185мм <sup>2</sup>	6/10	588 389,60
2.31	АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup>	6/10	636113,48
2.32	АПвПу-10 1x240мм <sup>2</sup>	6/10	1125922,64

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./км (без НДС)
<b>3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения кабелем марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв, ПвБбШп, ВБбШв, АСБ, АПвПу2г (СЗ)</b>			
3.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x25мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1607857,15
3.2.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x25мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2092866,36
3.3.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x35мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1617507,32
3.4.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x35мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2112165,75
3.5.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x50мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1639113,91
3.6.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x50мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2155379,87
3.7.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x70мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1671015,82
3.8.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x70 мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2219191,18
3.9.	ПвБбШп-4x50мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1787812,20
3.10.	ПвБбШп-4x50мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2452783,01
3.11.	ПвБбШп-4x95мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1993611,82
3.12.	ПвБбШп-4x95мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2864373,82
3.13.	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	2222590,18
3.14.	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	3322339,91
3.15.	ВБбШв 4x150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	2100894,75
3.16.	ВБбШв 4x150мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	3078943,42
3.17.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x120мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1721991,45
3.18.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x120мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2321138,71
3.19.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1750213,45
3.20.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x150мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2377586,45
3.21.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x95мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1695492,36
3.22.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x95мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2268144,27
3.23.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x185мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1818989,36
3.24.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x185мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2515138,27
3.25.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x240мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	0,4	1919039,82



№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./км (без НДС)
3.26.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4x240мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	0,4	2715239,18
3.27.	АСБ-10-2л 3x70мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	1825619,75
3.28.	АСБ-10-2л 3x70мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2528393,44
3.29.	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	1854421,36
3.30.	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2585992,91
3.31.	АСБ-10-2л 3x120 мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	1899799,42
3.32.	АСБ-10-2л 3x120 мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2676751,83
3.33.	АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	1933431,73
3.34.	АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2744013,64
3.35.	АСБ-10-2л 3x185мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	1 979161,85
3.36.	АСБ-10-2л 3x185мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2 835478,57
3.37.	АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	2 015747,45
3.38.	АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	2 908654,45
3.39.	АПвПу2r-10 1x240мм <sup>2</sup> (прокол одна труба)	6/10	2 255017,39
3.40.	АПвПу2r-10 1x240мм <sup>2</sup> (прокол две трубы)	6/10	3 387195,26

Примечание: ставки установлены в ценах 2001 года.

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

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов открытого  
акционерного общества «Новгородоблэлектро»  
на строительство трансформаторных подстанций (С4) на 2015 год**

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
<b>1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)</b>		
1.1.	2 БКТП-250	3145,81
1.2.	2 БКТП-400	1998,40
1.3.	2 БКТП-630	1420,61
1.4.	2БКТП-1000	921,49
1.5.	БКТП-250	4978,65
1.6.	БКТП-400	3142,79
1.7.	2 КТП-250 «Континент»	1717,65
1.8.	2КТП-400 «Континент»	1105,79
1.9.	2КТП-630 «Континент»	772,04
<b>2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ(С4)</b>		
2.1.	КТП-100	814,06
2.2.	КТП-250	466,03
2.3.	КТП-400	329,57
2.4.	КТП-630	286,21
2.5.	2 КТП-250	951,41
2.6.	2 КТП-400	647,03
2.7.	2 КТП-630	592,95
<b>3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)</b>		
3.1.	ТП 2x250	1581,31
3.2.	ТП 2x400	1020,58
3.3.	ТП 2x630	720,33
3.4.	ТП-2 x 1000	719,64

Примечания:

1. Ставки установлены в ценах 2001 года.

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.

**Формулы расчёта платы за технологическое присоединение исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2015 год**

**1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий "последней мили":**

$$P_i = C_1 * N_i, \text{ где}$$

$P_i$  – плата за технологическое присоединение, руб.

$C_1$  - 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утверждённых приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (без НДС)

$N_i$  - объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт.

**2. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:**

$$P_i = C_1 * N_i + C_2 * L_{iv} + C_3 * L_{ik}, \text{ где}$$

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

$C_3$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км (без НДС);

$L_{iv}$  - протяженность воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.;

$L_{ik}$  - протяженность кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км.;

**3. При необходимости реализации мероприятий "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):**

$$P_i = C_1 * N_i + C_2 * L_{iv} + C_3 * L_{ik} + C_4 * N_i, \text{ где}$$

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), руб./кВт (без НДС).

Примечания:

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 расчёте применяются индексы изменения сметной стоимости, рекомендуемые Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утверждённой формулой исходя из способа технологического присоединения.

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате (кроме платы, определяемой по формуле  $C1 \cdot Ni$ ), рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

4. С 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

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 открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» по мероприятиям «последней мили» на 2015 год**

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС) до 8900 кВт включительно	
		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	6177,23	-
2.2.	строительство кабельных линий электропередачи	5115,00	4995,84
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ	X	
2.3.1.	2 БКТП-250	19624,79	
2.3.2.	2 БКТП-400	12466,77	
2.3.3.	2 БКТП-630	8862,33	
2.3.4.	2БКТП-1000	5748,61	
2.3.5.	БКТП-250	31058,71	
2.3.6.	БКТП-400	19605,92	
2.3.7.	2 КТП-250 «Континент»	10715,35	
2.3.8.	2КТП-400 «Континент»	6898,36	
2.3.9.	2КТП-630 «Континент»	4816,28	
2.3.10.	КТП-100	5078,42	
2.3.11.	КТП-250	2907,28	
2.3.12.	КТП-400	2056,00	

№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы в зависимости от присоединяемой максимальной мощности (с учётом ранее присоединенной максимальной мощности), руб./кВт (без НДС) до 8900 кВт включительно	
		0,4 кВ	6/10 кВ
		2.3.13.	КТП-630
2.3.14.	2 КТП-250	5935,26	
2.3.15.	2 КТП-400	4036,42	
2.3.16.	2 КТП-630	3699,05	
2.3.17.	ТП 2x250	9864,81	
2.3.18.	ТП 2x400	6366,79	
2.3.19.	ТП 2x630	4493,69	
2.3.20.	ТП-2 x 1000	4489,39	

Примечания:

1. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция (БКТП).
2. КТП - комплектная трансформаторная подстанция.
3. ТП - трансформаторная подстанция.
4. Ставки установлены в ценах 2015 года.
5. Ставки платы по пункту не учитывают затраты на выполнение работ по прокладке кабеля методом горизонтально-направленного бурения.
6. 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.
7. С 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.