



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2012 года № 88  
Великий Новгород

#### Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2013 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» комитет по ценовой и тарифной политике области

#### ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить:

1.1. Плату за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» согласно приложению № 1.

1.2. Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» согласно приложению № 2.

1.3. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство 1 км линий электропередачи согласно приложению № 3.

1.4. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций согласно приложению № 4.

1.5. Формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 5.

1.6. Ставки платы за технологическое присоединение единицы мощности энергопринимающего устройства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» согласно приложению № 6.

2. Включить в расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2013 год выпадающие доходы от технологического присоединения к одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом 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) в размере 29097,89 тыс. руб.

Входящий № 38

3. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области от 24.05.2012 № 27 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро», от 07.06.2012 № 33 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 24.05.2012 № 27» и от 27.07.2012 № 41/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 24.05.2012 № 27».

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

5. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости».

Председатель комитета  
по ценовой и тарифной политике области



М.Н.Солтаганова

**Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро»**

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 учетом 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	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 или дачное некоммерческое объединение граждан (садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое товарищество, садоводческий, огороднический или дачный потребительский кооператив, садоводческое, огородническое или дачное некоммерческое партнерство), содержащееся за счет прихожан религиозная организация, объединение граждан, объединивших свои хозяйственные постройки (погребя, сараи и иные сооружения аналогичного назначения), 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.

3. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Приложение № 2  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 29.12.2012 № 88

**Стандартизированные ставки на покрытие расходов на  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Новгородоблэнерго»  
без учета затрат на строительство (С1)**

№ п/п	Присоединяемая максимальная мощность (с учетом ранее присоединенной максимальной мощности)	Ставки платы, руб./ кВт (без НДС)
1	от 15 до 150 кВт включительно	976,77
2.	от 150 до 8900 кВт включительно	720,89

Приложение № 3  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 29.12.2012 № 88

**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 «Новгородоблэлектро»**

№ 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 <sup>2</sup>	0,4	395 578,65
1.1.1.	СМР	0,4	294 290,36
1.1.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	24 824,47
1.1.3.	ПИР	0,4	76 463,82
1.2.	СИП-2А 3x95+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	422 411,38
1.2.1.	СМР	0,4	319 703,55
1.2.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	26 244,01
1.2.3.	ПИР	0,4	76 463,82
1.3.	СИП-2А 3x120+1x95мм <sup>2</sup>	0,4	450 313,80
1.3.1.	СМР	0,4	351 944,98
1.3.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	21 905,00
1.3.3.	ПИР	0,4	76 463,82
1.4.	СИП-3 3x1x70мм <sup>2</sup>	6/10	512 847,64
1.4.1.	СМР	6/10	388 868,37
1.4.2.	прочие (пуско-наладка)	6/10	35 530,00
1.4.3.	ПИР	6/10	88 449,27
1.5.	СИП-3 3x1x150мм <sup>2</sup>	6/10	486 721,14
1.5.1.	СМР	6/10	362 741,87
1.5.2.	прочие (пуско-наладка)	6/10	35 530,00
1.5.3.	ПИР	6/10	88 449,27
2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1 км кабельной линии кабелем марки АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп) (С3)			
2.1.	АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп) 4x70мм <sup>2</sup>	0,4	574 423,09
2.1.1.	СМР	0,4	424 033,66
2.1.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.1.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.2.	ПвББШп-4x95мм <sup>2</sup>	0,4	936 746,94

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
2.2.1.	СМР	0,4	786 357,51
2.2.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.2.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.3.	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup>	0,4	1 199 256,94
2.3.1.	СМР	0,4	1 048 867,51
2.3.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,11
2.3.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.4.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	679 984,81
2.4.1.	СМР	0,4	529 595,36
2.4.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,13
2.4.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.5.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95мм <sup>2</sup>	0,4	593 117,40
2.5.1.	СМР	0,4	443 422,72
2.5.2.	прочие (пуско-наладка)	0,4	7 217,36
2.5.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.6.	АВБбШв(АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185мм <sup>2</sup>	0,4	732 471,65
2.6.1.	СМР	0,4	582 082,20
2.6.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,13
2.6.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240мм <sup>2</sup>	0,4	859 545,81
2.7.1.	СМР	0,4	709 156,49
2.7.2.	Прочие (пуско-наладка)	0,4	7 912,00
2.7.3.	ПИР	0,4	142 477,32
2.8.	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup>	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 3x150мм <sup>2</sup>	6/10	798 691,13
2.9.1.	СМР	6/10	630 245,65
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 3x240мм <sup>2</sup>	6/10	900 396,90
2.10.1.	СМР	6/10	735 957,49
2.10.2.	Прочие (пуско-наладка)	6/10	14 522,09
2.10.3.	ПИР	6/10	149 917,32
3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии методом горизонтально- направленного бурения кабелем марки АВБбШв, АВБбШвнг, АПвБбШп (СЗ)			
3.1.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x70мм <sup>2</sup>	0,4	2 070 875,82
3.1.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	1 784 580,00
3.1.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.2.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, ПвБбШп) 4x70мм <sup>2</sup>	0,4	2 656 305,82

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
3.2.1.	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	2 370 010,00
3.2.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.3.	ПвБбШп-4x95мм <sup>2</sup>	0,4	2 415 395,82
3.3.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	2 129 100,00
3.3.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.4.	ПвБбШп-4x95мм <sup>2</sup>	0,4	3 345 335,82
3.4.1.	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	3 059 040,00
3.4.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.5.	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup>	0,4	2 659 935,82
3.5.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	2 373 640,00
3.5.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.6.	ПвБбШп-4x150мм <sup>2</sup>	0,4	3 834 425,82
3.6.1.	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	3 548 130,00
3.6.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.7.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	2 155 455,82
3.7.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	1 869 160,00
3.7.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.8.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x150мм <sup>2</sup>	0,4	2 825 465,82
3.8.1.	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	2 539 170,00
3.8.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.9.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95мм <sup>2</sup>	0,4	2 097 015,82
3.9.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	1 810 720,00
3.9.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.10.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x95мм <sup>2</sup>	0,4	2 708 585,82
3.10.1	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	2 422 290,00
3.10.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.11.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185мм <sup>2</sup>	0,4	2 228 905,82
3.11.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	1 942 610,00
3.11.2	ПИР	0,4	286 295,82
3.12.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x185мм <sup>2</sup>	0,4	2 972 365,82
3.12.1.	смр (прокол 2 трубы)	0,4	2 686 070,00
3.12.2	ПИР	0,4	286 295,82
3.13.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240мм <sup>2</sup>	0,4	2 335 755,82
3.13.1.	СМР (прокол 1 труба)	0,4	2 049 460,00
3.13.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.14.	АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп) 4x240мм <sup>2</sup>	0,4	3 186 065,82
3.14.1.	СМР (прокол 2 трубы)	0,4	2 899 770,00
3.14.2.	ПИР	0,4	286 295,82
3.15.	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup>	10	2 266 745,82
3.15.1.	СМР (прокол 1 труба)	10	1 980 450,00
3.15.2.	ПИР	10	286 295,82
3.16.	АСБ-10-2л 3x95мм <sup>2</sup>	10	3 048 035,82
3.16.1.	СМР (прокол 2 трубы)	10	2 761 740,00

№ п/п	Марки линий электропередачи	Уровень напряжения, кВ	Размер ставки, руб./ км (без НДС)
3.16.2.	ПИР	10	286 295,82
3.17.	АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup>	10	2 351 125,82
3.17.1	СМР (прокол 1 труба)	10	2 064 830,00
3.17.2.	ПИР	10	286 295,82
3.18.	АСБ-10-2л 3x150мм <sup>2</sup>	10	3 216 795,82
3.18.1.	СМР (прокол 2 трубы)	10	2 930 500,00
3.18.2.	ПИР	10	286 295,82
3.19.	АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup>	10	2 439 035,82
3.19.1.	СМР (прокол 1 труба)	10	2 152 740,00
3.19.2.	ПИР	10	286 295,82
3.20.	АСБ-10-2л 3x240мм <sup>2</sup>	10	3 392 625,82
3.20.1.	СМР (прокол 2 трубы)	10	3 106 330,00
3.20.2.	ПИР	10	286 295,82

Примечания:

1. СМР - строительно-монтажные работы
2. ПИР - проектно-изыскательские работы
3. Ставки установлены в ценах 2001 года.



Приложение № 4  
к постановлению комитета  
по ценовой и тарифной  
политике области  
от 29.12.2012 № 88

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, применяемые при определении величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро»**

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)		
1.1.	2 БКТП-250	3 609,38
1.1.1.	СМР	465,55
1.1.2.	Оборудование	2894,05
1.1.3.	Прочие (пуско-наладка)	67,02
1.1.4.	ПИР	182,76
1.2.	2 БКТП-400	2 290,33
1.2.1.	СМР	290,97
1.2.2.	Оборудование	1 843,24
1.2.3.	Прочие (пуско-наладка)	41,89
1.2.4.	ПИР	114,23
1.3.	2 БКТП-630	1 616,28
1.3.1.	СМР	184,74
1.3.2.	Оборудование	1 332,42
1.3.3.	Прочие (пуско-наладка)	26,60
1.3.4.	ПИР	72,52
1.4.	БКТП-250	5 561,51
1.4.1.	СМР	2 457,91
1.4.2.	Оборудование	2 859,10
1.4.3.	Прочие (пуско-наладка)	40,32
1.4.4.	ПИР	204,18
1.5.	БКТП-400	3 509,19
5.1.	СМР	1 534,99
5.2.	Оборудование	1 821,39
5.3.	Прочие (пуско-наладка)	25,20
5.4.	ПИР	127,61
1.6.	2 БКТП-250 (сэндвич)	3 392,99
1.6.1.	СМР	270,00
1.6.2.	Оборудование	2 894,05
1.6.3.	Прочие (пуско-наладка)	46,18
1.6.4.	ПИР	182,76
1.7.	2 БКТП-400 (сэндвич)	2 147,53
1.7.1.	СМР	161,20

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
1.7.2.	Оборудование	1 843,24
1.7.3.	Прочие (пуско-наладка)	28,86
1.7.4.	ПИР	114,23
1.8.	2БКТП-630(сэндвич)	1 525,33
1.8.1.	СМР	102,06
1.8.2.	Оборудование	1 332,42
1.8.3.	Прочие (пуско-наладка)	18,33
1.8.4.	ПИР	72,52
2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ(С4)		
2.1.	КТП-250	711,07
2.1.1.	СМР	63,57
2.1.2.	Оборудование	523,72
2.1.3.	Прочие (пуско-наладка)	31,87
2.1.4.	ПИР	91,91
2.2.	КТП-400	492,68
2.2.1.	СМР	39,73
2.2.2.	Оборудование	375,59
2.2.3.	Прочие (пуско-наладка)	19,92
2.2.4.	ПИР	57,44
2.3.	КТП-630	409,81
2.3.1.	СМР	28,69
2.3.2.	Оборудование	332,00
2.3.3.	Прочие (пуско-наладка)	12,65
2.3.4.	ПИР	36,47
2.4.	2 КТП-250	1 299,85
2.4.1.	СМР	74,28
2.4.2.	Оборудование	1 124,69
2.4.3.	Прочие (пуско-наладка)	30,39
2.4.4.	ПИР	70,49
2.5.	2 КТП-400	878,44
2.5.1.	СМР	46,43
2.5.2.	Оборудование	768,96
2.5.3.	Прочие (пуско-наладка)	18,99
2.5.4.	ПИР	44,06
2.6.	2 КТП-630	787,27
2.6.1.	СМР	31,21
2.6.2.	Оборудование	716,03
2.6.3.	Прочие (пуско-наладка)	12,06
2.6.4.	ПИР	27,97
3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)		
3.1.	ТП 2х250	2 222,83
3.1.1.	СМР	1 367,81
3.1.2.	Оборудование	624,96
3.1.3.	Прочие (пуско-наладка)	47,30
3.1.4.	ПИР	182,76
3.2.	ТП 2х400	1 429,92

№ п/п	Тип подстанции	Размер ставки, руб./ кВт (без НДС)
3.2.1.	СМР	854,88
3.2.2.	Оборудование	431,25
3.2.3.	Прочие (пуско-наладка)	29,56
3.2.4.	ПИР	114,23
3.3.	ТП 2х630	999,05
3.3.1.	СМР	545,79
3.3.2.	Оборудование	361,97
3.3.3.	Прочие (пуско-наладка)	18,77
3.3.4.	ПИР	72,52

Примечания:

1. СМР - строительно-монтажные работы
2. ПИР - проектно-изыскательские работы
3. Ставки установлены в ценах 2001 года.

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

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

$$P_i = C1 * N_i, \text{ где}$$

$P_i$  – плата за технологическое присоединение, руб.

$C1$  - 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, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт (без НДС)

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

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

$$P_i = C1 * N_i + C2 * L_{iv} + C3 * L_{ik}, \text{ где}$$

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий, руб./км (без НДС);

$C3$ - 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):

$$P_i = C1 * N_i + C2 * L_{iv} + C3 * L_{ik} + C4 * N_i, \text{ где}$$

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, рассчитанные в ценах 2001 года, приводятся к ценам регулируемого периода с применением индексов изменения сметной стоимости для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение Устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение, к единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития 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 утвержденной формулой исходя из способа технологического присоединения.

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	Показатели	Ставки платы в зависимости от присоединяемой мощности (с учетом ранее присоединенной мощности), руб./кВт (без НДС)	
		от 15 до 150 кВт включительно	от 150 до 8900 кВт включительно
	Ставка платы за технологическое присоединение, всего, в том числе по мероприятиям:	976,77	720,89
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», в том числе:	0,00	0,00
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	0,00	0,00
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