



Российская Федерация  
Новгородская область

## КОМИТЕТ ПО ЦЕНОВОЙ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 декабря 2013 года № 78/1  
Великий Новгород

#### **Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2014 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, утвержденным постановлением Правительства Новгородской области от 09.09.2013 № 161 «О комитете по ценовой и тарифной политике области», 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» без учёта затрат на строительство энергообъектов 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 расчёта 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» по мероприятиям «последней мили» 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) составляет 29347,78 руб. (без НДС) за одно присоединение.

3. Включить в расчёт тарифа на услуги по передаче электрической энергии по сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2014 год выпадающие доходы от технологического присоединения 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) в размере 30961,16 тыс.руб.

4. Признать утратившими силу постановления комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро» на 2013 год», от 01.02.2013 № 2 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88», от 17.06.2013 № 30/2 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88» и от 22.07.2013 № 36/1 «О внесении изменений в постановление комитета по ценовой и тарифной политике области от 29.12.2012 № 88».

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 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 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 | 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 (погреб, сарай), 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 24.12.2013 № 78/1

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

| №<br>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<br>включительно<br>(0,4-10кВ)   |   | от 150 кВт<br>до 670кВт<br>включительно<br>(0,4-10 кВ) |   | от 670 кВт<br>до 8900 кВт<br>включительно<br>(0,4-10 кВ) |   |
|          |   | 3<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности  | 1,2<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности | 3<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности            | 1,2<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности | 3<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности              | 1,2<br>кате-<br>го-<br>рия<br>надёж-<br>ности |
|          | Стандартизированная тарифная ставка, в том числе:   | 982,96   | 1112,92                                       | 598,15   | 761,63  | 761,63   | 761,63  |
| 1.       | Подготовка и выдача технических условий   | 583,92   | 583,92  | 347,12   | 347,12  | 347,12   | 347,12  |
| 2.       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий                                     | 217,92   | 217,92  | 129,55   | 129,55  | 129,55   | 129,55  |
| 3.       | Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя   | 135,78   | 265,74  | 88,13  | 251,61  | 251,61   | 251,61  |
| 4.       | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети | 45,34  | 45,34   | 33,35  | 33,35   | 33,35  | 33,35   |

Примечание:

Ставки определены в ценах 2014 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 на строительство  
1 км линий электропередачи, применяемые при определении величины платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
открытого акционерного общества «Новгородоблэлектро»**

| №<br>п/п   | Марки линий электропередачи  | Уровень<br>напря-<br>жения,<br>кВ | Размер ставки,<br>руб./ км<br>(без НДС) |
|--|--|-----------------------------------|---|
| <b>1. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км воздушной линии<br/>проводом марки СИП (С2)</b> |  |                                   |   |
| <b>1.1.</b>  | <b>СИП-2 3x35+1x50мм<sup>2</sup><br/>(3x35+1x54,6мм<sup>2</sup>)</b>                         | <b>0,4</b>                        | <b>295205,91</b>                        |
| 1.1.1.   | СМР  | 0,4                               | 211554,04                               |
| 1.1.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 18698,55                                |
| 1.1.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.2.</b>  | <b>СИП-2 3x50+1x70мм<sup>2</sup><br/>(3x50+1x70 мм<sup>2</sup>+1x16мм<sup>2</sup>)</b>       | <b>0,4</b>                        | <b>317063,66</b>                        |
| 1.2.1.   | СМР  | 0,4                               | 233411,79                               |
| 1.2.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 18698,55                                |
| 1.2.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.3.</b>  | <b>СИП-2 3x70+1x54,6мм<sup>2</sup></b>   | <b>0,4</b>                        | <b>330095,77</b>                        |
| 1.3.1.   | СМР  | 0,4                               | 246443,90                               |
| 1.3.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 18698,55                                |
| 1.3.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.4.</b>  | <b>СИП-2 3x70мм<sup>2</sup> +1x70мм<sup>2</sup><br/>(3x70+1x70+1x70+1x25 мм<sup>2</sup>)</b> | <b>0,4</b>                        | <b>334617,64</b>                        |
| 1.4.1.   | СМР  | 0,4                               | 250965,77                               |
| 1.4.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 18698,55                                |
| 1.4.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.5.</b>  | <b>СИП-2 3x70+1x95мм<sup>2</sup></b>   | <b>0,4</b>                        | <b>363762,76</b>                        |
| 1.5.1.   | СМР  | 0,4                               | 275564,71                               |
| 1.5.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 23244,73                                |
| 1.5.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.6.</b>  | <b>СИП-2 3x95+1x95мм<sup>2</sup></b>   | <b>0,4</b>                        | <b>387554,90</b>                        |
| 1.6.1.   | СМР  | 0,4                               | 299356,85                               |
| 1.6.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 23244,73                                |
| 1.6.3.   | ПИР  | 0,4                               | 64953,32                                |
| <b>1.7.</b>  | <b>СИП-2 3x120+1x95мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>                        | <b>417746,53</b>                        |
| 1.7.1.   | СМР  | 0,4                               | 329548,48                               |
| 1.7.2.   | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                               | 23244,73                                |

| № п/п   | Марки линий электропередачи                                    | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|---|--|------------------------|-----------------------------------|
| 1.7.3.  | ПИР  | 0,4                    | 64953,32                          |
| <b>1.8.</b>   | <b>СИП-3 3х1х50мм<sup>2</sup></b>                              | 6/10                   | <b>450877,62</b>                  |
| 1.8.1.  | СМР  | 6/10                   | 339658,30                         |
| 1.8.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 6/10                   | 33269,00                          |
| 1.8.3.  | ПИР  | 6/10                   | 77950,32                          |
| <b>1.9.</b>   | <b>СИП-3 3х1х70мм<sup>2</sup></b>                              | 6/10                   | <b>475341,52</b>                  |
| 1.9.1.  | СМР  | 6/10                   | 364122,20                         |
| 1.9.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 6/10                   | 33269,00                          |
| 1.9.3.  | ПИР  | 6/10                   | 77950,32                          |
| <b>2. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии кабелем марки АВБ6Шв, АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв, ПвБ6Шп, ВБ6Шв, АСБ, АПвПу2г (СЗ)</b> |  |                        |                                   |
| <b>2.1.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х25мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>467061,94</b>                  |
| 2.1.1.  | СМР  | 0,4                    | 319 646,01                        |
| 2.1.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7408,61                           |
| 2.1.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.2.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х35мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>479509,25</b>                  |
| 2.2.1.  | СМР  | 0,4                    | 332 093,32                        |
| 2.2.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.2.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.3.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х50мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>502611,60</b>                  |
| 2.3.1.  | СМР  | 0,4                    | 355 195,67                        |
| 2.3.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.3.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.4.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х70мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>532213,59</b>                  |
| 2.4.1.  | СМР  | 0,4                    | 384 797,66                        |
| 2.4.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.4.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.5.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х95мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>557964,06</b>                  |
| 2.5.1.  | СМР  | 0,4                    | 410 548,13                        |
| 2.5.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.5.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.6.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х120мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>588807,96</b>                  |
| 2.6.1.  | СМР  | 0,4                    | 441 392,03                        |
| 2.6.2.  | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.6.3.  | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.7.</b>   | <b>АВБ6Шв (АВБ6Швнг, АПвБ6Шп, АПвБ6Шв) 4х150мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>643317,56</b>                  |

| № п/п        | Марки линий электропередачи  | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|--------------|--|------------------------|-----------------------------------|
| 2.7.1.       | СМР  | 0,4                    | 495 901,63                        |
| 2.7.2.       | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.7.3.       | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.8.</b>  | <b>АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4x185мм<sup>2</sup></b>                         | 0,4                    | <b>692464,33</b>                  |
| 2.8.1.       | СМР  | 0,4                    | 545 048,40                        |
| 2.8.2.       | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7408,61                           |
| 2.8.3.       | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.9.</b>  | <b>АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4x240мм<sup>2</sup></b>                         | 0,4                    | <b>811451,95</b>                  |
| 2.9.1.       | СМР  | 0,4                    | 664 036,02                        |
| 2.9.2.       | прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.9.3.       | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.10.</b> | <b>ПвБШп-4x50 мм<sup>2</sup></b>   | <b>0,4</b>             | <b>666090,61</b>                  |
| 2.10.1.      | СМР  | 0,4                    | 518 674,68                        |
| 2.10.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.10.3.      | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.11.</b> | <b>ПвБШп-4x95мм<sup>2</sup></b>  | 0,4                    | <b>883740,28</b>                  |
| 2.11.1.      | СМР  | 0,4                    | 736 324,35                        |
| 2.11.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.11.3.      | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.12.</b> | <b>ПвБШп-4x150мм<sup>2</sup></b>   | 0,4                    | <b>1126736,01</b>                 |
| 2.12.1.      | СМР  | 0,4                    | 979 320,08                        |
| 2.12.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.12.3.      | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.13.</b> | <b>ВБШв 4x150мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>994810,61</b>                  |
| 2.13.1.      | СМР  | 0,4                    | 847 394,68                        |
| 2.13.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 7 408,61                          |
| 2.13.3.      | ПИР  | 0,4                    | 140007,32                         |
| <b>2.14.</b> | <b>2АВБШв (2АВБШвнг, 2АПвБШп, 2АПвБШв) 4x16мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>674331,69</b>                  |
| 2.14.1.      | СМР  | 0,4                    | 468 852,95                        |
| 2.14.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.14.3.      | ПИР  | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.15.</b> | <b>2АВБШв (2АВБШвнг, 2АПвБШп, 2АПвБШв) 4x25мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>700912,15</b>                  |
| 2.15.1.      | СМР  | 0,4                    | 495 433,41                        |
| 2.15.2.      | Прочие (пуско-наладка)   | 0,4                    | 10253,32                          |
| 2.15.3.      | ПИР  | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.16.</b> | <b>2АВБШв (2АВБШвнг, 2АПвБШп, 2АПвБШв) 4x35мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>725806,76</b>                  |



| № п/п        | Марки линий электропередачи   | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|--------------|---|------------------------|-----------------------------------|
| 2.16.1.      | СМР   | 0,4                    | 520 328,02                        |
| 2.16.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.16.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.17.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x50мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b>  | <b>0,4</b>             | <b>776938,78</b>                  |
| 2.17.1.      | СМР   | 0,4                    | 571 460,04                        |
| 2.17.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10253,32                          |
| 2.17.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.18.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x70мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b>  | <b>0,4</b>             | <b>827883,95</b>                  |
| 2.18.1.      | СМР   | 0,4                    | 622 405,21                        |
| 2.18.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.18.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.19.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x95мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b>  | <b>0,4</b>             | <b>893725,27</b>                  |
| 2.19.1.      | СМР   | 0,4                    | 688 246,53                        |
| 2.19.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.19.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.20.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x120мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>949425,30</b>                  |
| 2.20.1.      | СМР   | 0,4                    | 743 946,56                        |
| 2.20.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10253,32                          |
| 2.20.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.21.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x150мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>1035837,05</b>                 |
| 2.21.1.      | СМР   | 0,4                    | 830 358,31                        |
| 2.21.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.21.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.22.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x185мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>1180829,71</b>                 |
| 2.22.1.      | СМР   | 0,4                    | 975 350,97                        |
| 2.22.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |
| 2.22.3.      | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.23.</b> | <b>2АВБ6Шв (2АВБ6Швнг, 2АПвБ6Шп, 2АПвБ6Шв) 4x240мм<sup>2</sup> (2 кабеля в траншее)</b> | <b>0,4</b>             | <b>1398130,35</b>                 |
| 2.23.1.      | СМР   | 0,4                    | 1 192 651,61                      |
| 2.23.2.      | Прочие (пуско-наладка)  | 0,4                    | 10 253,32                         |

| № п/п   | Марки линий электропередачи                               | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|---|---|------------------------|-----------------------------------|
| 2.23.3.   | ПИР   | 0,4                    | 195225,42                         |
| <b>2.24.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х70мм<sup>2</sup></b>                       | <b>6/10</b>            | <b>651743,52</b>                  |
| 2.24.1.   | СМР   | 6/10                   | 484 477,11                        |
| 2.24.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17 349,09                         |
| 2.24.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.25.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х95мм<sup>2</sup></b>                       | <b>6/10</b>            | <b>679175,17</b>                  |
| 2.25.1.   | СМР   | 6/10                   | 511908,76                         |
| 2.25.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17349,09                          |
| 2.25.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.26.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х120мм<sup>2</sup></b>                      | <b>6/10</b>            | <b>722980,87</b>                  |
| 2.26.1.   | СМР   | 6/10                   | 555 714,46                        |
| 2.26.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17 349,09                         |
| 2.26.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.27.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х150мм<sup>2</sup></b>                      | <b>6/10</b>            | <b>757413,30</b>                  |
| 2.27.1.   | СМР   | 6/10                   | 590 146,89                        |
| 2.27.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17 349,09                         |
| 2.27.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.28.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х185мм<sup>2</sup></b>                      | <b>6/10</b>            | <b>808674,14</b>                  |
| 2.28.1.   | СМР   | 6/10                   | 641 407,73                        |
| 2.28.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17349,09                          |
| 2.28.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.29.</b>  | <b>АСБ-10-2л 3х240мм<sup>2</sup></b>                      | <b>6/10</b>            | <b>856398,02</b>                  |
| 2.29.1.   | СМР   | 6/10                   | 689 131,61                        |
| 2.29.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 17 349,09                         |
| 2.29.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>2.30.</b>  | <b>АПвПу2г-10 1х240мм<sup>2</sup></b>                     | <b>6/10</b>            | <b>1341511,20</b>                 |
| 2.30.1.   | СМР   | 6/10                   | 1 178 940,77                      |
| 2.30.2.   | Прочие (пуско-наладка)                                    | 6/10                   | 12 653,11                         |
| 2.30.3.   | ПИР   | 6/10                   | 149917,32                         |
| <b>3. Ставка на покрытие расходов на строительство 1км кабельной линии методом горизонтально-направленного бурения кабелем марки АВБШв, АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв, ПвБШп, ВБШв, АСБ, АПвПу2г (СЗ)</b> |   |                        |                                   |
| <b>3.1.</b>   | <b>АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4х25мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>1 894 152,97</b>               |
| 3.1.1.  | СМР (прокол 1 труба)                                      | 0,4                    | 1607857,15                        |
| 3.1.2.  | ПИР   | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.2.</b>   | <b>АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4х25мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>2379162,18</b>                 |
| 3.2.1.  | СМР (прокол 2 трубы)                                      | 0,4                    | 2092866,36                        |
| 3.2.2.  | ПИР   | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.3.</b>   | <b>АВБШв (АВБШвнг, АПвБШп, АПвБШв) 4х35мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>1903803,14</b>                 |

| № п/п        | Марки линий электропередачи                                    | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|--------------|--|------------------------|-----------------------------------|
| 3.3.1.       | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1617507,32                        |
| 3.3.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.4.</b>  | <b>АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4х35мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>2398461,57</b>                 |
| 3.4.1.       | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2112165,75                        |
| 3.4.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.5.</b>  | <b>АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4х50мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>1925409,73</b>                 |
| 3.5.1.       | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1639113,91                        |
| 3.5.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.6.</b>  | <b>АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4х50мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>2441675,69</b>                 |
| 3.6.1.       | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2155379,87                        |
| 3.6.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.7.</b>  | <b>АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв ) 4х70мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>1957311,64</b>                 |
| 3.7.1.       | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1671015,82                        |
| 3.7.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.8.</b>  | <b>АВБбШв (АВБбШвнг, АПвБбШп, АПвБбШв) 4х70мм<sup>2</sup></b>  | <b>0,4</b>             | <b>2505487,00</b>                 |
| 3.8.1.       | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2219191,18                        |
| 3.8.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.9.</b>  | <b>ПвБбШп-4х50мм<sup>2</sup></b>                               | <b>0,4</b>             | <b>2074108,02</b>                 |
| 3.9.1.       | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1787812,20                        |
| 3.9.2.       | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.10.</b> | <b>ПвБбШп-4х50мм<sup>2</sup></b>                               | <b>0,4</b>             | <b>2739078,83</b>                 |
| 3.10.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2452783,01                        |
| 3.10.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.11.</b> | <b>ПвБбШп-4х95мм<sup>2</sup></b>                               | <b>0,4</b>             | <b>2279907,64</b>                 |
| 3.11.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1993611,82                        |
| 3.11.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.12.</b> | <b>ПвБбШп-4х95мм<sup>2</sup></b>                               | <b>0,4</b>             | <b>3150669,64</b>                 |
| 3.12.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2864373,82                        |
| 3.12.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.13.</b> | <b>ПвБбШп-4х150мм<sup>2</sup></b>                              | <b>0,4</b>             | <b>2508886,00</b>                 |
| 3.13.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 2222590,18                        |
| 3.13.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.14.</b> | <b>ПвБбШп-4х150мм<sup>2</sup></b>                              | <b>0,4</b>             | <b>3608635,73</b>                 |
| 3.14.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 3322339,91                        |
| 3.14.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.15.</b> | <b>ВБбШв 4х150мм<sup>2</sup></b>                               | <b>0,4</b>             | <b>2387190,57</b>                 |
| 3.15.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 2100894,75                        |

| № п/п        | Марки линий электропередачи                                    | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|--------------|--|------------------------|-----------------------------------|
| 3.15.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.16.</b> | <b>ВББШв 4x150мм<sup>2</sup></b>                               | 0,4                    | <b>3365239,24</b>                 |
| 3.16.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 3078943,42                        |
| 3.16.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.17.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x120мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>2008287,27</b>                 |
| 3.17.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1721991,45                        |
| 3.17.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.18.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x120мм<sup>2</sup></b> | <b>0,4</b>             | <b>2607434,53</b>                 |
| 3.18.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2321138,71                        |
| 3.18.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.19.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x150мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>2036509,27</b>                 |
| 3.19.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1750213,45                        |
| 3.19.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.20.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x150мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>2663882,27</b>                 |
| 3.20.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2377586,45                        |
| 3.20.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.21.</b> | <b>АВББШв ( АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x95мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>1 981 788,18</b>               |
| 3.21.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1695492,36                        |
| 3.21.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.22.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x95мм<sup>2</sup></b>  | 0,4                    | <b>2554440,09</b>                 |
| 3.22.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2268144,27                        |
| 3.22.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.23.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x185мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>2105285,18</b>                 |
| 3.23.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1818989,36                        |
| 3.23.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.24.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x185мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>2801434,09</b>                 |
| 3.24.1.      | смр (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2515138,27                        |
| 3.24.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.25.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x240мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>2205335,64</b>                 |
| 3.25.1.      | СМР (прокол 1 труба)   | 0,4                    | 1919039,82                        |
| 3.25.2.      | ПИР  | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.26.</b> | <b>АВББШв (АВББШвнг, АПвББШп, АПвББШв) 4x240мм<sup>2</sup></b> | 0,4                    | <b>3001535,00</b>                 |
| 3.26.1.      | СМР (прокол 2 трубы)   | 0,4                    | 2715239,18                        |

| № п/п        | Марки линий электропередачи           | Уровень напряжения, кВ | Размер ставки, руб./ км (без НДС) |
|--------------|---------------------------------------|------------------------|-----------------------------------|
| 3.26.2.      | ПИР                                   | 0,4                    | 286295,82                         |
| <b>3.27.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х70мм<sup>2</sup></b>   | 6/10                   | <b>2111915,57</b>                 |
| 3.27.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 1825619,75                        |
| 3.27.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.28.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х70мм<sup>2</sup></b>   | 6/10                   | <b>2814689,26</b>                 |
| 3.28.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2528393,44                        |
| 3.28.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.29.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х95мм<sup>2</sup></b>   | 6/10                   | <b>2140717,18</b>                 |
| 3.29.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 1854421,36                        |
| 3.29.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.30.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х95мм<sup>2</sup></b>   | 6/10                   | <b>2872288,73</b>                 |
| 3.30.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2585992,91                        |
| 3.30.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.31.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х120 мм<sup>2</sup></b> | 6/10                   | <b>2186095,24</b>                 |
| 3.31.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 1899799,42                        |
| 3.31.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.32.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х120 мм<sup>2</sup></b> | 6/10                   | <b>2963047,65</b>                 |
| 3.32.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2676751,83                        |
| 3.32.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.33.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х150мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>2219727,55</b>                 |
| 3.33.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 1933431,73                        |
| 3.33.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.34.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х150мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>3030309,46</b>                 |
| 3.34.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2744013,64                        |
| 3.34.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.35.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х185мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>2 265 457,67</b>               |
| 3.35.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 1979161,85                        |
| 3.35.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.36.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х185мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>3 121 774,39</b>               |
| 3.36.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2835478,57                        |
| 3.36.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.37.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х240мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>2 302 043,27</b>               |
| 3.37.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 2015747,45                        |
| 3.37.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.38.</b> | <b>АСБ-10-2л 3х240мм<sup>2</sup></b>  | 6/10                   | <b>3 194 950,27</b>               |
| 3.38.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 2908654,45                        |
| 3.38.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.39.</b> | <b>АПвПу2г-10 1х240мм<sup>2</sup></b> | 6/10                   | <b>2 541 313,21</b>               |
| 3.39.1.      | СМР (прокол 1 труба)                  | 6/10                   | 2255017,39                        |
| 3.39.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |
| <b>3.40.</b> | <b>АПвПу2г-10 1х240мм<sup>2</sup></b> | 6/10                   | <b>3 673 491,08</b>               |
| 3.40.1.      | СМР (прокол 2 трубы)                  | 6/10                   | 3387195,26                        |
| 3.40.2.      | ПИР                                   | 6/10                   | 286295,82                         |

Примечания:

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

**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) |
|--|------------------------------|------------------------------------|
| <b>1. Ставка на покрытие расходов на строительство блочной комплектной трансформаторной подстанции (БКТП) 10/0,4 кВ (С4)</b> |                              |                                    |
| <b>1.1.</b>  | <b>2 БКТП-250</b>            | <b>3391,33</b>                     |
| 1.1.1.   | СМР                          | 435,93                             |
| 1.1.2.   | Оборудование                 | 2709,89                            |
| 1.1.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 62,75                              |
| 1.1.4.   | ПИР                          | 182,76                             |
| <b>1.2.</b>  | <b>2 БКТП-400</b>            | <b>2151,85</b>                     |
| 1.2.1.   | СМР                          | 272,46                             |
| 1.2.2.   | Оборудование                 | 1725,94                            |
| 1.2.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 39,22                              |
| 1.2.4.   | ПИР                          | 114,23                             |
| <b>1.3.</b>  | <b>2 БКТП-630</b>            | <b>1518,04</b>                     |
| 1.3.1.   | СМР                          | 172,99                             |
| 1.3.2.   | Оборудование                 | 1247,63                            |
| 1.3.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 24,90                              |
| 1.3.4.   | ПИР                          | 72,52                              |
| <b>1.4.</b>  | <b>2БКТП-1000</b>            | <b>986,42</b>                      |
| 1.4.1.   | СМР                          | 103,13                             |
| 1.4.2.   | Оборудование                 | 818,36                             |
| 1.4.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 19,24                              |
| 1.4.4.   | ПИР                          | 45,69                              |
| <b>1.5.</b>  | <b>БКТП-250</b>              | <b>5220,58</b>                     |
| 1.5.1.   | СМР                          | 2301,50                            |
| 1.5.2.   | Оборудование                 | 2677,15                            |
| 1.5.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 37,75                              |
| 1.5.4.   | ПИР                          | 204,18                             |
| <b>1.6.</b>  | <b>БКТП-400</b>              | <b>3294,00</b>                     |
| 1.6.1.   | СМР                          | 1437,31                            |
| 1.6.2.   | Оборудование                 | 1705,48                            |
| 1.6.3.   | Прочие (пуско-наладка)       | 23,60                              |
| 1.6.4.   | ПИР                          | 127,61                             |
| <b>1.7.</b>  | <b>2 КТП-250 «Континент»</b> | <b>1831,38</b>                     |
| 1.7.1.   | СМР                          | 241,95                             |
| 1.7.2.   | Оборудование                 | 1475,70                            |

| № п/п  | Тип подстанции              | Размер ставки, руб./ кВт (без НДС) |
|--|-----------------------------|------------------------------------|
| 1.7.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 43,24                              |
| 1.7.4.   | ПИР                         | 70,49                              |
| <b>1.8.</b>  | <b>2КТП-400 «Континент»</b> | <b>1176,88</b>                     |
| 1.8.1.   | СМР                         | 151,22                             |
| 1.8.2.   | Оборудование                | 954,57                             |
| 1.8.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 27,03                              |
| 1.8.4.   | ПИР                         | 44,06                              |
| <b>1.9.</b>  | <b>2КТП-630 «Континент»</b> | <b>817,17</b>                      |
| 1.9.1.   | СМР                         | 96,01                              |
| 1.9.2.   | Оборудование                | 676,03                             |
| 1.9.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 17,16                              |
| 1.9.4.   | ПИР                         | 27,97                              |
| <b>2. Ставка на покрытие расходов на строительство комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 10/0,4 кВ(С4)</b> |                             |                                    |
| <b>2.1.</b>  | <b>КТП-100</b>              | <b>1107,06</b>                     |
| 2.1.1.   | СМР                         | 129,32                             |
| 2.1.2.   | Оборудование                | 684,74                             |
| 2.1.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 63,23                              |
| 2.1.4.   | ПИР                         | 229,77                             |
| <b>2.2.</b>  | <b>КТП-250</b>              | <b>583,23</b>                      |
| 2.2.1.   | СМР                         | 50,44                              |
| 2.2.2.   | Оборудование                | 415,59                             |
| 2.2.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 25,29                              |
| 2.2.4.   | ПИР                         | 91,91                              |
| <b>2.3.</b>  | <b>КТП-400</b>              | <b>402,82</b>                      |
| 2.3.1.   | СМР                         | 31,53                              |
| 2.3.2.   | Оборудование                | 298,04                             |
| 2.3.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 15,81                              |
| 2.3.4.   | ПИР                         | 57,44                              |
| <b>2.4.</b>  | <b>КТП-630</b>              | <b>332,72</b>                      |
| 2.4.1.   | СМР                         | 22,76                              |
| 2.4.2.   | Оборудование                | 263,45                             |
| 2.4.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 10,04                              |
| 2.4.4.   | ПИР                         | 36,47                              |
| <b>2.5.</b>  | <b>2 КТП-250</b>            | <b>1046,01</b>                     |
| 2.5.1.   | СМР                         | 58,94                              |
| 2.5.2.   | Оборудование                | 892,47                             |
| 2.5.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 24,11                              |
| 2.5.4.   | ПИР                         | 70,49                              |
| <b>2.6.</b>  | <b>2 КТП-400</b>            | <b>706,16</b>                      |
| 2.6.1.   | СМР                         | 36,84                              |
| 2.6.2.   | Оборудование                | 610,19                             |
| 2.6.3.   | Прочие (пуско-наладка)      | 15,07                              |
| 2.6.4.   | ПИР                         | 44,06                              |
| <b>2.7.</b>  | <b>2 КТП-630</b>            | <b>630,49</b>                      |
| 2.7.1.   | СМР                         | 24,76                              |



| № п/п  | Тип подстанции         | Размер ставки, руб./ кВт (без НДС) |
|--|------------------------|------------------------------------|
| 2.7.2.   | Оборудование           | 568,19                             |
| 2.7.3.   | Прочие (пуско-наладка) | 9,57                               |
| 2.7.4.   | ПИР                    | 27,97                              |
| <b>3. Ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторной подстанции (ТП) 10/0,4 кВ (С4)</b> |                        |                                    |
| <b>3.1.</b>  | <b>ТП 2х250</b>        | <b>1801,60</b>                     |
| 3.1.1.   | СМР                    | 1085,39                            |
| 3.1.2.   | Оборудование           | 495,92                             |
| 3.1.3.   | Прочие (пуско-наладка) | 37,53                              |
| 3.1.4.   | ПИР                    | 182,76                             |
| <b>3.2.</b>  | <b>ТП 2х400</b>        | <b>1158,27</b>                     |
| 3.2.1.   | СМР                    | 678,37                             |
| 3.2.2.   | Оборудование           | 342,21                             |
| 3.2.3.   | Прочие (пуско-наладка) | 23,46                              |
| 3.2.4.   | ПИР                    | 114,23                             |
| <b>3.3.</b>  | <b>ТП 2х630</b>        | <b>807,74</b>                      |
| 3.3.1.   | СМР                    | 433,10                             |
| 3.3.2.   | Оборудование           | 287,23                             |
| 3.3.3.   | Прочие (пуско-наладка) | 14,89                              |
| 3.3.4.   | ПИР                    | 72,52                              |
| <b>3.4.</b>  | <b>ТП-2 х 1000</b>     | <b>774,71</b>                      |
| 3.4.1.   | СМР                    | 281,71                             |
| 3.4.2.   | Оборудование           | 437,93                             |
| 3.4.3.   | Прочие (пуско-наладка) | 9,38                               |
| 3.4.4.   | ПИР                    | 45,69                              |

Примечания:

1. СМР - строительно-монтажные работы.
2. ПИР – пуско-наладочные работы.
3. Ставки установлены в ценах 2001 года.
4. 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»**

**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 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 утверждённой формулой исходя из способа технологического присоединения.

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

| №<br>п/п | Наименование мероприятий   | Ставки платы в зависимости от<br>присоединяемой максимальной<br>мощности<br>(с учётом ранее присоединенной<br>максимальной мощности),<br>руб./кВт (без НДС)  |         |   |         |
|----------|--|--|---------|---|---------|
|          |  | до 150 кВт<br>включительно   |         | от 150 кВт<br>до 8900 кВт<br>включительно |         |
|          |  | 0,4 кВ   | 6/10 кВ | 0,4 кВ                                    | 6/10 кВ |
| 1.       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»   | X  |         | X   |         |
| 1.1.     | строительство воздушных линий электропередачи  | 373,40   |         |   |         |
| 1.2.     | строительство кабельных линий электропередачи  | 493,29   | 1227,86 | 228,75                                    | 156,44  |
| 1.3.     | строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (в части проектно-изыскательских работ), утверждённым приложением № 4 к настоящему постановлению        |         |   |         |
| 2.       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:   | X  |         | X   |         |
| 2.1.     | строительство воздушных линий электропередачи, в том числе:  | 1600,66  | -       | -   | -       |
| 2.1.1.   | строительно-монтажные работы   | 1482,50  | -       | -   | -       |
| 2.1.2.   | прочие работы (пуско-наладка)  | 118,16   | -       | -   | -       |
| 2.2.     | строительство кабельных линий электропередачи, в том числе:  | 1758,56  | 4689,06 | 940,09                                    | 805,90  |
| 2.2.1.   | строительно-монтажные работы   | 1732,49  | 4546,97 | 927,99                                    | 788,96  |
| 2.2.2.   | прочие работы (пуско-наладка)  | 26,07  | 142,09  | 12,10                                     | 16,94   |
| 2.3.     | строительство комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 (в части строительно-монтажных и прочих работ), утверждённым приложением № 4 к настоящему постановлению |         |   |         |

Примечания:

1. Ставки указаны в ценах 2001 года и 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 регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

2. Ставки платы по пунктам 1.2., 2.2., 2.2.1., 2.2.2. не учитывают затраты на выполнение работ по прокладке кабеля методом горизонтально-направленного бурения.

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.