

Региональная энергетическая комиссия  
Красноярского края  
(РЭК)

ПРИКАЗ

30.12.2014

г. Красноярск

№ 471-п

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 3 и № 4.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 5.

4. Ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

5. Признать утратившими силу:

пункты 1-4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.01.2014 № 10-п «Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

*И. И. И.*  
*А. Павлов*  
(подпись) (И.И.О.)  
20 г.

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.02.2014 № 38-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.03.2014 № 45-п «Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.06.2014 № 62-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.09.2014 № 96-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

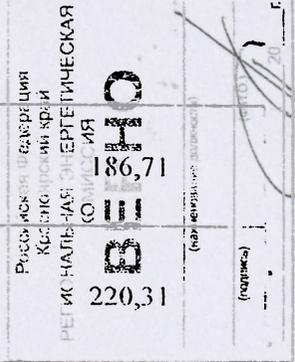
6. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

7. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» ([www.zakon.krskstate.ru](http://www.zakon.krskstate.ru))).

Заместитель председателя  
Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края,  
временно осуществляющий  
полномочия по руководству  
Региональной энергетической  
комиссией Красноярского края



|    |   |   |        |        |        |      |        |
|----|---|---|--------|--------|--------|------|--------|
| 33 | Общество с ограниченной ответственностью «Громадский щебеночный карьер» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 244006328) | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 325,59 | 88,55  | 50,34  | 0,00 |        |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 384,20 | 104,49 | 59,40  | 0,00 |        |
| 34 | Общество с ограниченной ответственностью «Электрокоммтех» (г. Миусунск, ИНН 2455031278)                             | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 259,05 | 71,67  | 91,38  | 0,00 | 96,00  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 305,68 | 84,57  | 107,83 | 0,00 | 113,28 |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)            | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 52,95  | 15,95  | 11,72  | 5,48 | 19,79  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 62,48  | 18,82  | 13,83  | 6,47 | 23,36  |
| 36 | Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)                | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 87,87  | 28,95  | 18,65  | 6,71 | 33,56  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 103,69 | 34,16  | 22,01  | 7,92 | 39,60  |
| 37 | Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)                 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 159,93 | 23,16  | 33,33  | 0,00 | 103,43 |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 188,71 | 27,33  | 39,33  | 0,00 | 122,05 |

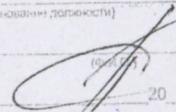




| 1     | 2   | 3      | 4          | 5          |
|-------|---|--------|------------|------------|
| 1.5.  | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x120+1x95мм <sup>2</sup> )   | 0,4    | 331 968,86 | 281 329,54 |
| 1.6.  | Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x95+1x16, СИП-4 4x70+1x16)   |        | 401 083,78 | 339 901,51 |
| 1.7.  | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x95+1x95)  |        | 431 504,68 | 365 681,94 |
| 1.8.  | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4x120мм <sup>2</sup> )  |        | 486 230,33 | 412 059,60 |
| 1.9.  | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм <sup>2</sup> )  |        | 456 729,51 | 387 058,90 |
| 1.10. | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x50)   | 6 (10) | 478 844,92 | 405 800,78 |
| 1.11. | Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1x95)   |        | 675 710,81 | 572 636,28 |
| 1.12. | Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)   |        | 100 068,28 | 84 803,63  |
| 1.13. | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)   |        | 85 812,65  | 72 722,58  |
| 1.14. | Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)   |        | 121 476,40 | 102 946,10 |
| 1.15. | Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)   |        | 198 866,47 | 168 530,90 |
| 2.    | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), (СЗ) |        |            |            |
| 2.1.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм <sup>2</sup> (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБШВ)  | 0,4    | 399 924,77 | 338 919,29 |
| 2.2.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм <sup>2</sup> (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБШВ)  |        | 689 213,48 | 584 079,22 |
| 2.3.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм <sup>2</sup> (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШЛУ, АВБШВ)  |        | 862 362,29 | 730 810,30 |

(подпись)

(подпись)



20 г.

| 1     | 2   | 3            | 4            | 5            |
|-------|---|--------------|--------------|--------------|
| 2.4.  | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)    | 0,4          | 594 704,35   | 503 986,73   |
| 2.5.  | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)  |              | 966 731,71   | 819 264,16   |
| 2.6.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)   | 6 (10)       | 491 969,10   | 416 922,97   |
| 2.7.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ) |              | 838 964,96   | 710 987,26   |
| 2.8.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ) |              | 940 165,29   | 796 750,25   |
| 2.9.  | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена                      |              | 665 318,50   | 563 829,24   |
| 2.10. | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена                    |              | 826 819,19   | 700 694,23   |
| 2.11. | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена                    |              | 1 048 413,89 | 888 486,34   |
| 2.12. | Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена                    | 1 204 195,54 | 1 020 504,69 |              |
| 2.13. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)  | 6 (10)       | 1 418 990,04 | 1 202 533,93 |
| 2.14. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм2 (ААБЛУ, ААБ2ЛУ, ААШВУ, ААШПУ, АВБ6ШВ)  |              | 1 497 396,64 | 1 268 980,20 |
| 2.15. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена                       |              | 892 847,26   | 756 650,22   |
| 2.16. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена                     |              | 1 092 515,35 | 925 860,89   |
| 2.17. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена                     |              | 1 317 939,48 | 1 116 897,86 |
| 2.18. | Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена                     |              | 2 317 034,29 | 1 963 588,38 |
| 2.19. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х70мм2/35 (АПВПг-10)                              |              | 842 873,92   | 714 299,94   |
| 2.20. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х95мм2/35 (АПВПг-10)                              |              | 871 098,02   | 738 218,66   |
| 2.21. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х120мм2/50 (АПВПг-10)                             |              | 914 005,32   | 774 580,78   |
| 2.22. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х240мм2/70 (АПВПг-10)                             |              | 1 055 286,73 | 894 310,78   |
| 2.23. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х300мм2/70 (АПВПг-10)                             |              | 1 178 077,88 | 998 371,09   |

| 1     | 2   | 3      | 4            | 5            |
|-------|---|--------|--------------|--------------|
| 2.24. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х400мм <sup>2</sup> /70 (АПвПг-10)  | 6 (10) | 1 104 069.80 | 935 652,38   |
| 2.25. | Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х500мм <sup>2</sup> /70 (АПвПг-10)  |        | 1 279 026.20 | 1 083 920,51 |
| 3.    | Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4) |        |              |              |
| 3.1.  | КТП 63 - 160 кВА  | 0,4    | 1 091,48     | 924,98       |
| 3.2.  | КТП 250 - 400 кВА   |        | 700,62       | 593,74       |
| 3.3.  | КТП 630 кВА   |        | 517,15       | 438,26       |
| 3.4.  | 2 КТП 160 - 250 кВА   |        | 305,26       | 258,69       |
| 3.5.  | 2 КТП 400 - 630 кВА   |        | 256,21       | 217,12       |
| 3.6.  | БКТП 400 кВА  |        | 3 152,20     | 2 654,41     |
| 3.7.  | БКТП 630 - 1000 кВА   |        | 2 073,85     | 1 757,50     |
| 3.8.  | БКТП 1600 - 2500 кВА  |        | 1 291,64     | 1 094,61     |
| 3.9.  | 2 БКТП 400 кВА  |        | 1 037,53     | 879,27       |
| 3.10. | 2 БКТП 630 - 1000 кВА   |        | 702,49       | 595,35       |
| 3.11. | 2 БКТП 1600 - 2500 кВА  |        | 424,33       | 359,60       |
| 3.12. | РП на 12 отходящих ячеек  | 6 (10) | 1 119,29     | 948,55       |
| 3.13. | РП на 24 отходящие ячейки   |        | 828,97       | 702,51       |

## Примечание:

1. ВЛ - воздушная линия электропередач.
2. КЛ - кабельная линия электропередач.
3. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
4. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
5. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
6. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
7. РП - распределительный пункт.
8. По пунктам 3.4, 3.5, 3.9, 3.10, 3.11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.



|    |   |   |        |        |        |      |        |
|----|---|---|--------|--------|--------|------|--------|
| 33 | Общество с ограниченной ответственностью «Громадский щебеночный карьер» (Уярский район, п. Громадск, ИНН 244006328) | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 325,59 | 88,55  | 50,34  | 0,00 | 186,71 |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 384,20 | 104,49 | 59,40  | 0,00 | 220,31 |
| 34 | Общество с ограниченной ответственностью «Электрокомплекс» (г. Минусинск, ИНН 2455031278)                           | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 259,05 | 71,67  | 91,38  | 0,00 | 96,00  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 305,68 | 84,57  | 107,83 | 0,00 | 113,28 |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Региональная сетевая компания» (г. Красноярск, ИНН 2463064830)            | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 52,95  | 15,95  | 11,72  | 5,48 | 19,79  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 62,48  | 18,82  | 13,83  | 6,47 | 23,36  |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Сибири» (г. Красноярск, ИНН 2460235372)                | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 87,87  | 28,95  | 18,65  | 6,71 | 33,56  |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 103,69 | 34,16  | 22,01  | 7,92 | 39,60  |
| 7  | Общество с ограниченной ответственностью Промышленная группа «Компас» (г. Назарово, ИНН 2456010023)                 | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 159,93 | 23,16  | 33,33  | 0,00 | 103,43 |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 188,71 | 27,33  | 39,33  | 0,00 | 122,05 |
| 35 | Общество с ограниченной ответственностью «Тепловая энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2462206835)         | Прочие потребители (ставки указываются без НДС)                                   | 124,08 | 11,88  | 10,96  | 0,00 | 101,24 |
|    |   | Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС) | 146,41 | 14,02  | 12,93  | 0,00 | 119,46 |



Приложение № 4 к приказу Региональной энергетической  
комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

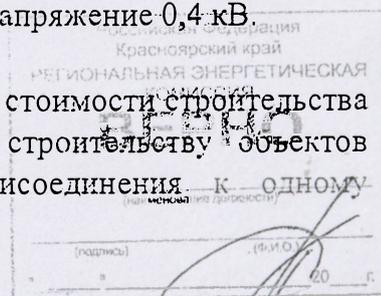
Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4)

В ценах 2001 г.

| № п/п | Наименование              | Уровень<br>напряжения,<br>кВ | Ставки платы за единицу максимальной мощности Р4,<br>(руб./кВт)                            |   |
|-------|---------------------------|------------------------------|--|---|
|       |                           |                              | Категории потребителей   |   |
|       |                           |                              | Население и приравненные<br>к нему категории<br>потребителей (ставки<br>указываются с НДС) | Прочие потребители<br>(ставки указываются без<br>НДС) |
| 1     | 2                         | 3                            | 4  | 5   |
| 1.    | КТП 63 - 160 кВА          | 0,4                          | 1 091,48   | 924,98  |
| 2.    | КТП 250 - 400 кВА         |                              | 700,62   | 593,74  |
| 3.    | КТП 630 кВА               |                              | 517,15   | 438,26  |
| 4.    | 2 КТП 160 - 250 кВА       |                              | 305,26   | 258,69  |
| 5.    | 2 КТП 400 - 630 кВА       |                              | 256,21   | 217,12  |
| 6.    | БКТП 400 кВА              |                              | 3 132,20   | 2 654,41  |
| 7.    | БКТП 630 - 1000 кВА       |                              | 2 073,85   | 1 757,50  |
| 8.    | БКТП 1600 - 2500 кВА      |                              | 1 291,64   | 1 094,61  |
| 9.    | 2 БКТП 400 кВА            |                              | 1 037,53   | 879,27  |
| 10.   | 2 БКТП 630 - 1000 кВА     |                              | 707,49   | 595,33  |
| 11.   | 2 БКТП 1600 - 2500 кВА    |                              | 424,33   | 359,60  |
| 12.   | РП на 12 отходящих ячеек  | 6 (10)                       | 1 119,29   | 948,55  |
| 13.   | РП на 24 отходящие ячейки |                              | 828,97   | 702,51  |

Примечание:

1. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
2. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
3. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
4. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.
5. РП - распределительный пункт.
6. По пунктам 4, 5, 9, 10, 11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.



Приложение № 5 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета посредством применения стандартизированных тарифных ставок (далее - формулы)

| № п/п | Формулы   | Формулы применяются  |
|-------|---|--|
| 1.    | $T = C_1 \times N$  | при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)  |
| 2.    | $T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.}$                                    | при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий  |
| 3.    | $T = C_1 \times N + C_2 \times L \times \text{Зизм.} + C_3 \times L \times \text{Зизм.} + C_4 \times N \times \text{Зизм.}$ | при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i-м уровне напряжения, руб./кВт;

(цифровые значения долготности)  
 (подпись) \_\_\_\_\_  
 20\_\_ г.

$C_2$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, руб./км;

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

$C_4$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на  $i$ -м уровне напряжения, руб./кВ;

$N$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

$L$  - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

Зизм. - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый региональным развитием Российской Федерации.

