**Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год**

Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 14 декабря 2016 года N 45/1

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул
 платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
 потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
 на территории Хабаровского края на 2017 год

В соответствии с [Федеральным законом от 26.03.2003 N 35-ФЗ](http://docs.cntd.ru/document/901856089) "Об электроэнергетике", [постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178](http://docs.cntd.ru/document/902323702) "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [от 27.12.2004 N 861](http://docs.cntd.ru/document/901919551) "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, [Правил](http://docs.cntd.ru/document/901919551) недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и [Правил](http://docs.cntd.ru/document/901919551) технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", [приказами ФСТ России от 11.09.2012 N 209-э/1](http://docs.cntd.ru/document/902370827) "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", [от 28.03.2013 N 313-э](http://docs.cntd.ru/document/499013226) "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края

постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год согласно [приложению 1](http://docs.cntd.ru/document/465338828) к настоящему постановлению.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год согласно [приложению 2](http://docs.cntd.ru/document/465338828) к настоящему постановлению.

3. Ставки и формулы платы, установленные в [пунктах 1](http://docs.cntd.ru/document/465338828), [2](http://docs.cntd.ru/document/465338828) настоящего постановления, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

5. С 01.10.2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Приложение 1. Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 14 декабря 2016 года N 45/1

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
| Nп/п | Наименование стандартизированных тарифных ставок | Размер стандартизированных тарифных ставок |
| 1. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий С2, руб./км, (без НДС) |
| 1.1. | ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах (1 линия): |  |
| 1.1.1. | провод СИП -4 4\*16 мм2 | 751 700 |
| 1.1.2. | провод СИП -2А 3\*35 +1\*50 мм2 | 798 090 |
| 1.1.3. | провод СИП -2А 3\*50 +1\*70 мм2 | 848 460 |
| 1.1.4. | провод СИП -2А 4\* 70 мм2 | 803 380 |
| 1.1.5. | провод СИП -2А 3\*95+1\*54,6 мм2 | 867 990 |
| 1.1.6. | провод СИП -2А 3\*120 + 1\*95 мм2 | 1 022 390 |
| 1.1.7. | провод СИП -2А 3\*240 + 1\*95 мм2 | 1 237 390 |
| 1.1.8. | провод СИП -4 4\*120 мм2 | 1 167 640 |
| 1.1.9. | провод СИП -4 4\*150 мм2 | 1 239 400 |
| 1.2. | ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах (2 линии): |  |
| 1.2.1. | провод СИП -2А 3\*35 +1\*50 мм2 | 958 150 |
| 1.2.2. | провод СИП -2А 3\*50 +1\*70 мм2 | 1 083 430 |
| 1.2.3. | провод СИП -2А 4\* 70 мм2 | 1 059 820 |
| 1.2.4. | провод СИП -2А 3\*95+1\*70 мм2 | 1 262 730 |
| 1.2.5. | провод СИП -4 4\*120 мм2 | 1 330 020 |
| 1.2.6. | провод СИП -4 4\*150 мм2 | 1 457 650 |
| 1.2.7. | провод СИП -2А 3\*240 + 1\*95 мм2 | 1 511 070 |
| 1.2.8. | провод СИП -2А 3\*35 +1\*50 мм2 | 958 150 |
| 1.2.9. | провод СИП -2А 3\*50 +1\*70 мм2 | 1 083 430 |
| 1.3. | ВЛ 0,4 кВ на стальных (многогранных) опорах (1 линия): |  |
| 1.3.1. | провод СИП -2А 3\*50 +1\*50 мм2 | 1 904 070 |
| 1.3.2. | провод СИП -4 4\*120 мм2 | 2 199 440 |
| 1.4. | ВЛ 0,4 кВ на металлических (многогранных) опорах (2 линии): |  |
| 1.4.1. | провод СИП -2А 3\*50 +1\*50 мм2 | 2 034 760 |
| 1.4.2. | провод СИП -4 4\*120 мм2 | 2 625 490 |
| 1.5. | ВЛ -(6) 10 кВ на ж/б опорах (1 линия): |  |
| 1.5.1. | провод СИП -3 1\*35 мм2 | 821 350 |
| 1.5.2. | провод СИП -3 1\*50 мм2 | 830 240 |
| 1.5.3. | провод СИП -3 1\*70 мм2 | 891 920 |
| 1.5.4. | провод СИП -3 1\*95 мм2 | 969 400 |
| 1.5.5. | провод СИП -3 1\*120 мм2 | 1070 350 |
| 1.5.6. | провод СИП -3 1\*150 мм2 | 1091 520 |
| 1.5.7. | провод СИП -3 1\*185 мм2 | 1120 870 |
| 1.5.8. | провод СИП -3 1\*240 мм2 | 1228 120 |
| 1.6. | ВЛ -(6) 10 кВ на ж/б опорах (2 линии): |  |
| 1.6.1. | провод СИП -3 1\*35 мм2 | 898 410 |
| 1.6.2. | провод СИП -3 1\*50 мм2 | 982 550 |
| 1.6.3. | провод СИП -3 1\*70 мм2 | 1090 160 |
| 1.6.4. | провод СИП -3 1\*95 мм2 | 1224 890 |
| 1.6.5. | провод СИП -3 1\*120 мм2 | 1399 130 |
| 1.6.6. | провод СИП -3 1\*150 мм2 | 1416 340 |
| 1.6.7. | провод СИП -3 1\*185 мм2 | 1713 880 |
| 1.6.8. | провод СИП -3 1\*240 мм2 | 1768 480 |
| 1.7. | ВЛ -(6) 10 кВ на металлических (многогранных) опорах (1 линия): |  |
| 1.7.1. | провод СИП -3 1\*70 мм2 | 1971 62 |
| 1.8. | ВЛ -(6) 10 кВ на металлических (многогранных) опорах (2 линии): |  |
| 1.8.1. | провод СИП -3 1\*70 мм2 | 2169 860 |
| 1.9. | 1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на ж/б опорах (1линия): |  |
| 1.9.1. | Провод АС-150 | 2877 990 |
| 1.10. | 1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на ж/б опорах (2 линии): |  |
| 1.10.1 | Провод АС-150 | 4 259 020 |
| 1.11. | 1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на стальных опорах (1линия): |  |
| 1.11.1 | Провод АС-150 | 11 273 910 |
| 1.12. | 1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на стальных опорах (2 линии): |  |
| 1.12.1. | Провод АС-150 | 11 435 110 |
| 1.13. | ВЛ-110 кВ на ж/б опорах (1 линия): |  |
| 1.13.1. | Провод АС-150 | 3 309 180 |
| 1.13.2. | Провод АС-240 | 3 579 990 |
| 1.14. | ВЛ-110 кВ на ж/б опорах (2 линии): |  |
| 1.14.1. | Провод АС-150 | 4 854 100 |
| 1.14.2. | Провод АС-240 | 5 340 760 |
| 1.15. | ВЛ-110 кВ на стальных опорах (1 линия): |  |
| 1.15.1. | Провод АС-150 | 11 823 830 |
| 1.15.2. | Провод АС-240 | 13 196 910 |
| 1.16. | ВЛ-110 кВ на стальных опорах (2 линии): |  |
| 1.16.1 | Провод АС-150 | 11 937 010 |
| 1.16.2. | Провод АС-240 | 12 874 500 |
| 2. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий С3, руб./км, (без НДС) |
| 2.1. | КЛ -0,4 кВ (1 линия): |  |
| 2.1.1. | кабель АВВГ 4\*35мм2 | 619 350 |
| 2.1.2. | кабель АВВГ 4\*50мм2 | 646 830 |
| 2.1.3. | кабель АВВГ 4\*70мм2 | 697 430 |
| 2.1.4. | кабель АВВГ 4\*95мм2 | 818 360 |
| 2.1.5. | кабель АВВГ 4\*240мм2 | 1 015 040 |
| 2.1.6. | кабель ААБл 4\*50мм2 | 851 590 |
| 2.1.7. | кабель ААБл 4\*95мм2 | 1 100 660 |
| 2.1.8. | кабель ААБл 4\*240мм2 | 1 907 600 |
| 2.1.9. | кабель АВВГ 4\*150мм2 | 828 750 |
| 2.1.10. | кабель АВВГ 4\*185мм2 | 876 430 |
| 2.1.11. | кабель ААБл 4\*35мм2 | 616 930 |
| 2.1.12. | кабель ААБл 4\*70мм2 | 868 170 |
| 2.1.13. | кабель ААБл 4\*120мм2 | 1 203 480 |
| 2.1.14. | кабель ААБл 4\*150мм2 | 1 359 140 |
| 2.1.15. | кабель ААБл 4\*185 мм2 | 1 341 930 |
| 2.1.16. | кабель АВБбШВ 4\*35мм2 | 486 880 |
| 2.1.17. | кабель АВБбШВ 4\*50мм2 | 617 700 |
| 2.1.18. | кабель АВБбШВ 4\*70мм2 | 672 840 |
| 2.1.19. | кабель АВБбШВ 4\*95мм2 | 716 070 |
| 2.1.20. | кабель АВБбШВ 4\*120мм2 | 823 190 |
| 2.1.21. | кабель АВБбШВ 4\*150мм2 | 910 140 |
| 2.1.22. | кабель АВБбШВ 4\*185 мм2 | 1 110 360 |
| 2.1.23. | кабель АВБбШВ 4\*240мм2 | 1 326 350 |
| 2.2. | КЛ -0,4 кВ (2 линии): |  |
| 2.2.1. | кабель ААБл 4\*50мм2 | 1 557 670 |
| 2.2.2. | кабель АВВГ 4\*35мм2 | 707 920 |
| 2.2.3. | кабель АВВГ 4\*50мм2 | 943 340 |
| 2.2.4. | кабель АВВГ 4\*70мм2 | 941 980 |
| 2.2.5. | кабель АВВГ 4\*95мм2 | 1 094 810 |
| 2.2.6. | кабель АВВГ 4\*120мм2 | 1 419 440 |
| 2.2.7. | кабель АВВГ 4\*150мм2 | 1 514 800 |
| 2.2.8. | кабель АВВГ 4\*185мм2 | 1 610 160 |
| 2.2.9. | кабель АВВГ 4\*240мм2 | 1 564 860 |
| 2.2.10. | кабель ААБл 4\*35мм2 | 1 079 440 |
| 2.2.11. | кабель ААБл 4\*70мм2 | 1 584 890 |
| 2.2.12. | кабель ААБл 4\*95мм2 | 1 629 470 |
| 2.2.13. | кабель ААБл 4\*120мм2 | 2 264 250 |
| 2.2.14. | кабель ААБл 4\*150мм2 | 2 575 570 |
| 2.2.15. | кабель ААБл 4\*185мм2 | 2 541 150 |
| 2.2.16. | кабель ААБл 4\*240мм2 | 4 041 440 |
| 2.2.17. | кабель АВБбШВ 4\*35мм2 | 786 310 |
| 2.2.18. | кабель АВБбШВ 4\*50мм2 | 1 037 400 |
| 2.2.19. | кабель АВБбШВ 4\*70мм2 | 1 146 110 |
| 2.2.20. | кабель АВБбШВ 4\*95мм2 | 1 234 780 |
| 2.2.21.. | кабель АВБбШВ 4\*120мм2 | 1 443 070 |
| 2.2.22. | кабель АВБбШВ 4\*150мм2 | 1 609 960 |
| 2.2.23. | кабель АВБбШВ 4\*185 мм2 | 1 994 260 |
| 2.2.24. | кабель АВБбШВ 4\*240мм2 | 2 408 820 |
| 2.3. | КЛ - ( 6) 10 кВ (1 линия): |  |
| 2.3.1. | кабель ААБЛ 3\*50мм2 | 1 147 920 |
| 2.3.2. | кабель ААБЛ 3\*70мм2 | 1 205 700 |
| 2.3.3. | кабель ААБЛ 3\*95мм2 | 1 334 000 |
| 2.3.4. | кабель ААБЛ 3\*120мм2 | 1 324 080 |
| 2.3.5. | кабель ААБЛ 3\*150мм2 | 1 488 950 |
| 2.3.6. | кабель ААБЛ 3\*185мм2 | 1 634 540 |
| 2.3.7. | кабель ААБЛ 3\*240мм2 | 1 815 710 |
| 2.3.8. | кабель АВБбШв 3\*50 мм2 | 666 640 |
| 2.3.9. | кабель АВБбШв 3\*70 мм2 | 735 230 |
| 2.3.10. | кабель АВБбШв 3\*95 мм2 | 814 530 |
| 2.3.11. | кабель АВБбШв 3\*120 мм2 | 858 090 |
| 2.3.12. | кабель АВБбШв 3\*150 мм2 | 885 940 |
| 2.3.13. | кабель АВБбШв 3\*185 мм2 | 911 920 |
| 2.3.14. | кабель АВБбШв 3\*240 мм2 | 1 044 670 |
| 2.4. | КЛ - ( 6) 10 кВ (2 линии): |  |
| 2.4.1. | кабель ААБЛ 3\*120мм2 | 2 613 050 |
| 2.4.2. | кабель ААБл 3\*150мм2 | 2 838 690 |
| 2.4.3. | кабель ААБл 3\*185мм2 | 2 926 750 |
| 2.4.4. | кабель ААБл 3\*240мм2 | 3 428 010 |
| 2.4.5. | кабель ААБЛ 3\*50мм2 | 2 124 490 |
| 2.4.6. | кабель ААБЛ 3\*70мм2 | 2 249 810 |
| 2.4.7. | кабель ААБЛ 3\*95мм2 | 2 494 110 |
| 2.4.8. | кабель АВБбШв 3\*50 мм2 | 1 161 930 |
| 2.4.9. | кабель АВБбШв 3\*70 мм2 | 1 297 270 |
| 2.4.10. | кабель АВБбШв 3\*95 мм2 | 1 455 170 |
| 2.4.11. | кабель АВБбШв 3\*120 мм2 | 1 668 330 |
| 2.4.12. | кабель АВБбШв 3\*150 мм2 | 1 720 970 |
| 2.4.13. | кабель АВБбШв 3\*185 мм2 | 1 721 700 |
| 2.4.14. | кабель АВБбШв 3\*240 мм2 | 1 885 920 |
| 2.5. | КЛ-35 кВ прокладка в земле (1 линия): |  |
| 2.5.1. | КЛ 35 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 120 мм 2 | 5 257 960 |
| 2.5.2. | КЛ 35 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 240 мм 2 | 6 173 720 |
| 2.6. | КЛ-110 кВ прокладка в земле (1 линия): |  |
| 2.6.7. | КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 185 мм 2 | 17 056 630 |
| 2.6.8. | КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 300 мм 2 | 18 309 670 |
| 2.6.9. | КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 630 мм 2 | 20 302 410 |
| 2.7. | Устройство трассы под КЛ из железобетонных лотков (1 км) |  |
| 2.7.1. | Трасса из лотков ж/б 3000\*600\*600 (с учетом подготовки щебеночного основания в траншее) без учета стоимости и прокладки кабеля | 5 015 820 |
| 2.8. | ГНБ (1 км) |  |
| 2.8.1. | Устройство перехода для кабельной линии КЛ под автомобильной дорогой, железнодорожными путями (труба ПНД-SDR-17 Д=160 мм) без стоимости кабеля | 4 458 270 |
| 2.8.2. | Устройство перехода для кабельной линии КЛ под автомобильной дорогой, железнодорожными путями (труба ПНД-SDR-17 Д=225 мм) без стоимости кабеля | 6 277 980 |
| 3. | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство подстанций С4, руб./кВт, (без НДС) |
| 3.1. | ПС, КТП 6(10)/0,4 кВ |  |
| 3.1.1. | КТП - 1\* 25 кВА | 16 103,37 |
| 3.1.2. | КТП- 1\*40 кВА | 10 240,169 |
| 3.1.3. | КТП -1\*63 кВА | 6 809,345 |
| 3.1.4. | КТП- 1\*100 кВА | 4 562,02 |
| 3.1.5. | КТП -1\*160 кВА | 3 083,286 |
| 3.1.6. | КТП -1\*250 кВА | 2 120,315 |
| 3.1.7. | КТП-1\*400 кВА | 1 493, 455 |
| 3.1.8. | КТП -1\*630 кВА | 1 201,587 |
| 3.1.9. | КТП -1\*1000 кВА | 1 074,135 |
| 3.1.10. | КТП -1\*1600 кВА | 710,744 |
| 3.1.11. | КТП -2\*100 кВА | 3 949,438 |
| 3.1.12. | КТП -2\*160 кВА | 2 761,69 |
| 3.1.13. | КТП -2\*250 кВА | 1 956,247 |
| 3.1.14. | КТП -2\*400 кВА | 1 388,904 |
| 3.1.15. | КТП -2\*630 кВА | 1 223,131 |
| 3.1.16. | КТП -2\*1000 кВА | 998,185 |
| 3.1.17. | КТП -2\*1600 кВА | 1 082,492 |
| 3.1.18. | КТП -2\*2500 кВА | 960,808 |
| 3.1.19. | МТП - 2\*630 кВА (модульные [ТП](http://docs.cntd.ru/document/902259726)) | 8 267,808 |
| 3.1.20. | МТП - 2\*1000 кВА (модульные [ТП](http://docs.cntd.ru/document/902259726)) | 5 385,123 |
| 3.2. | ПС 35/10(6) кВ (с учетом подготовки и благоустройства территории ПС) |  |
| 3.2.1. | ПС 35/10(6) кВ 1х 6300 кВА | 14112,350 |
| 3.2.2. | ПС 35/10(6) кВ 1х10000 кВА | 9675,955 |
| 3.2.3. | ПС 35/10(6) кВ 2х6300 кВА | 13679,864 |
| 3.2.4. | ПС 35/10(6) кВ 2х10000 кВА | 9403,370 |
| 3.3. | ПС 110 кВ (с учетом подготовки и благоустройства территории ПС) |  |
| 3.3.1. | ПС 110 кВ 1х6300 кВА | 32727,660 |
| 3.3.2. | ПС 110 кВ 1х10000кВА | 20769,660 |
| 3.3.3. | ПС 110 кВ 1х16000 кВА | 13163,060 |
| 3.3.4. | ПС 110 кВ 1х25000 кВА | 8567,240 |
| 3.3.5. | ПС 110 кВ 1х40000 кВА | 5621,488 |
| 3.3.6. | ПС 110 кВ 2х6300 кВА | 32096,220 |
| 3.3.7. | ПС 110 кВ 2х10000 кВА | 20371,850 |
| 3.3.8. | ПС 110 кВ 2х16000 кВА | 12914,430 |
| 3.3.9. | ПС 110 кВ 2х25000 кВА | 8408,090 |
| 3.3.10. | ПС 110 кВ 2х40000 кВА | 5522,02 |
| 4. | Строительство распределительного устройства ПС 35 кВ | руб./шт.(без НДС) |
| 4.1. | Строительство РУ ПС- 35 кВ на 4 отходящих ячейки | 23 198 000 |
| 4.2. | Строительство РУ ПС-35 кВ на 8 отходящих ячейки | 46 397 000 |
| 4.3. | Строительство РУ ПС-35 кВ на 10 отходящих ячеек | 57 996 000 |
| 4.4. | Строительство РУ ПС- 35 кВ на 12 отходящих ячеек | 69 595 000 |
| 5. | Реклоузер 10 кВ | руб./шт.(без НДС) |
| 5.1. | Реклоузер ПСС-10-ВВ/ТЕL-БЗП-01 с односторонним питанием (с учетом установки ж/б опоры, заземления и ПНР) | 503 420 |

Примечание: В случае прокладки кабельных линий электропередач в железобетонных лотках и (или) методом ГНБ, при расчете С3, (руб./км) следует складывать укрупненные показатели на: устройство лотков и (или) ГНБ, и прокладку кабеля в траншее.
В укрупненных показателях учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства наружных электрических сетей и подстанций в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Приложение 2. Формулы платы за технологическое присоединение

Приложение 2
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 14 декабря 2016 года N 45/1

Размер платы за технологическое присоединение Т, руб., для конкретного заявителя определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:
а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

Т = С1 х N, (руб.)

где:
С1 - 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 Методических указаний (кроме и ), руб./кВт;
N - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);
б) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

Т = С1 х N + С2 х L + С3 х L, (руб.)

где:
С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (руб./км);
С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (руб./км);
L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);
в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

Т = С1 х N + С2 х L + С3 х L + С4 х N, (руб.)

где:
С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (руб./кВт).

4. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о розничных ценах на газ сжиженный до сведения потребителей.

Председатель
А.Л. Орлов