Российская Федерация
Новгородская область

# КОМИТЕТ ПО ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКЕ НОВГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ

## П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

06 июня 2019 года № 23
Великий Новгород

## О внесении изменений в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8

Комитет по тарифной политике Новгородской области
**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление комитета по тарифной политике Новгородской области от 18.12.2018 № 65/8 «Об установлении платы и ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Новгородской области на 2019 год» изменения, изложив таблицы приложения № 2 в редакции:

| «№ п/п | Наименование мероприятий | Ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|---|---|---|
| | $C_1$ - 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 (кроме подпункта "б"), руб./присоединение (без учета НДС), в том числе по мероприятиям: | 8 944,75 |
| 1. | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}$) | 2830,68 |
| 2. | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1.2}$) | 6 114,07 |

| № п/п | Наименование | Уровень напряжения, кВ | Ставка за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств с учетом ранее присоединенной максимальной мощности |
|---|---|---|---|
| 1. | **$C_2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:** | | |
| | **Строительство воздушных линий** | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | **Материал опоры - железобетонные** | | |
| | **Материал провода - сталеалюминиевый** | | |
| | **Сечение провода до 25 мм$^2$ включительно** | | |
| 1.1 | СИП-4 4х16 мм$^2$ | 0,4 | 818577,04 |
| 1.2 | СИП-4 4х25мм$^2$ | 0,4 | 864533,55 |
| | **Сечение от 25 до 50 мм$^2$ включительно** | | |
| 1.3 | СИП-2 3х35+1х50 мм$^2$ (3х35+1*54,6 мм$^2$, +1х16) | 0,4 | 1040746,89 |
| 1.4 | СИП-2 3х50+1х50+1х16 мм$^2$ ( 3х50+1х54,6+1х16 мм$^2$) | 0,4 | 1177170,45 |
| 1.5 | СИП-2 3х50+1х70 мм$^2$ | 0,4 | 1279919,29 |
| 1.6 | СИП-4 4х50 мм$^2$ | 0,4 | 1313418,55 |
| 1.7 | СИП-3 1х50 (3х50, 3х1х50) мм$^2$ | 6/10 | 1617378,57 |
| | **Сечение от 50 до 70 мм$^2$ включительно** | | |
| 1.8 | СИП-2 3х70+1х70 мм$^2$ | 0,4 | 1191536,40 |
| 1.9 | СИП-2 3х70+1х95(+1х25) мм$^2$ | 0,4 | 1308327,35 |
| 1.10 | СИП-3 1х70+1х95(+1х25, 1х70, 3х1х70) мм$^2$ | 6/10 | 1710898,61 |
| | **Сечение от 75 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 1.11 | СИП-2 3х95+1х70 мм$^2$ (+1х25) | 0,4 | 1287628,97 |
| 1.12 | СИП-2 3х95+1х95 (+1х25) мм$^2$ | 0,4 | 1421287,79 |
| 1.13 | СИП-3 1х95 мм$^2$ | 6/10 | 1888496,03 |
| | **Сечение от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 1.14 | СИП-2 3х120+1х95 мм2 | 0,4 | 1564631,75 |
| 1.15 | СИП-3 1х120 мм2 | 6/10 | 1973931,46 |
| **2.** | **$C_3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на железобетонных опорах в расчете на 1 км линий, руб. без НДС:** | | |
| | **Строительство кабельных линий** | | |
| | **Способ прокладки кабельных линий - в траншеях** | | |
| | **Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией** | | |
| | **Сечение кабеля до 25 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.1 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х16 (4х25) мм$^2$ | 0,4 | 2662658,68 |
| | **Сечение кабеля от 25 до 50 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.2 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х35 мм$^2$ | 0,4 | 1325936,78 |
| 2.3 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х35 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 3698015,52 |
| 2.4 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х50 мм$^2$ | 0,4 | 1454926,01 |
| 2.5 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х50 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 2841920,80 |
| | **Сечение кабеля от 50 до 70 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.6 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х70 мм$^2$ | 0,4 | 1590572,46 |
| | **Сечение кабеля от 70 до 100 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.7 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х95 мм$^2$ | 0,4 | 1704937,21 |
| 2.8 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х95 | 0,4 | 3482104,29 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | мм$^2$ 2 кабеля в траншее | | |
| 2.9 | АПвПу2г 3 1х95/35 мм$^2$ | 6/10 | 4792402,90 |
| | **Сечение кабеля от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.10 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х120 мм$^2$ | 0,4 | 1857192,93 |
| 2.11 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 5х120 мм$^2$ | 0,4 | 2231667,10 |
| 2.12 | АПвПу2г 3 1х120/35 мм$^2$ | 6/10 | 4672754,41 |
| 2.13 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ | 0,4 | 2090730,40 |
| 2.14 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х185 мм$^2$ | 0,4 | 2697141,24 |
| 2.15 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х120 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 1985346,52 |
| 2.16 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 4261112,34 |
| 2.17 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ 4 кабеля в траншее | 0,4 | 9874009,91 |
| 2.18 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х185 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 5055954,44 |
| 2.19 | АПвПу2г-10-3(1*150/50) (2 кабеля в траншее) | 6/10 | 7995796,00 |
| 2.20 | 2ПвБШв 4х185 мм$^2$ | 0,4 | 7623673,44 |
| | **Сечение кабеля свыше 200 мм$^2$** | | |
| 2.21 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х240 мм$^2$ | 0,4 | 3250070,09 |
| 2.22 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х240 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 6247122,04 |
| 2.23 | АПвПу2г 3х240 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 0,4 | 6177368,58 |
| 2.24 | АПвПу2г 1х300 мм2 | 6/10 | 3612953,27 |
| | **Сечение кабеля от 25 до 50 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.25 | АСБ2Л-10 3х50 мм$^2$ | 6/10 | 3234496,58 |
| | **Сечение кабеля от 50 до 70 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.26 | АСБ2Л-10 3х70 мм$^2$ | 6/10 | 3763366,33 |
| | **Сечение кабеля от 75 до 100 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.27 | АСБ2Л-10 3х95 мм$^2$ | 6/10 | 2515481,10 |
| | **Сечение кабеля от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.28 | АСБ2Л-10 3х120 мм$^2$ | 6/10 | 2755608,93 |
| 2.29 | АСБ2Л-10 3х150 мм$^2$ | 6/10 | 2944355,70 |
| 2.30 | АСБ2Л-10 3х185 мм$^2$ | 6/10 | 3225350,05 |
| | **Сечение кабеля свыше 200 мм$^2$** | | |
| 2.31 | АСБ2Л-10 3х240 мм$^2$ | 6/10 | 3486956,00 |
| 2.32 | АСБ2Л-10 3х240 мм$^2$ 2 кабеля в траншее | 6/10 | 5839967,07 |
| | **Способ прокладки кабельных линий - в трубах из полимерных материалов повышенной термостойкости** | | |
| | **Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией** | | |

| | | | |
|---|---|---|---|
| | **Сечение кабеля от 50 до 70 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.33 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х50 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 12352406,54 |
| 2.34 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х70 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 9159935,80 |
| | **Сечение кабеля от 70 до 100 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.35 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х95 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 9199444,34 |
| 2.36 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х95 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 13747371,75 |
| | **Сечение кабеля от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.37 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х120 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 9439366,72 |
| 2.38 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 9594070,05 |
| 2.39 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х185 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 9971076,01 |
| 2.40 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х120 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 12723686,58 |
| 2.41 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 13033113,74 |
| 2.42 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х150 мм$^2$ (прокол четыре трубы) | 0,4 | 21058807,80 |
| 2.43 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х185 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 13551728,07 |
| 2.44 | ЗАПвПу2г 1х185/25-10 мм2 | 0,4 | 3346631,17 |
| | | | |
| | **Сечение кабеля свыше 200 мм$^2$** | | |
| 2.45 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х240 мм$^2$ (прокол одна труба) | 0,4 | 10519518,33 |
| 2.46 | АПвБбШв (АВБбШв,АВБбШвнг,АПвБбШп) 4х240 мм$^2$ (прокол две трубы) | 0,4 | 14884010,23 |
| | **Кабели с бумажной изоляцией** | | |
| | **Сечение кабеля от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.47 | АСБ2Л-10 3х120 мм$^2$ прокол одна труба | 6/10 | 10414049,05 |
| 2.48 | АСБ2Л-10 3х150 мм$^2$ прокол одна труба | 6/10 | 10598409,85 |
| 2.49 | АСБ2Л-10 3х150 мм$^2$ прокол две трубы | 6/10 | 14107408,88 |
| 2.50 | АСБ2Л-10 3х185 мм$^2$ прокол одна труба | 6/10 | 10830471,33 |
| | **Сечение кабеля свыше 200 мм$^2$** | | |
| 2.51 | АСБ2Л-10 3х240 мм$^2$ прокол одна труба | 6/10 | 11049636,40 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| 2.52 | АСБ2Л-10 3х240 мм$^2$ прокол две трубы | 6/10 | 15944246,43 |
| | **Способ прокладки кабельных линий - в трубах** | | |
| | **Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией** | | |
| | **Сечение кабеля от 100 до 200 мм$^2$ включительно** | | |
| 2.53 | АПвПу2г-10-3 (1*150/50) прокол 2 трубы | 6/10 | 12802054,77 |
| | **Сечение кабеля свыше 200 мм$^2$** | | |
| 2.54 | АПвПу2г 3х240/35 мм$^2$ (прокол две трубы) | 6/10 | 17911201,92 |
| 2.55 | АПвПу2г 1х400/50 мм$^2$ (прокол две трубы) | 6/10 | 15822810,00 |
| **3.** | **$C_5$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС:** | | |
| | **Однотрансформаторные** | | |
| | **Мощностью от 25 до 100 кВА** | | |
| 3.1 | КТП-63 кВА | | 8790,95 |
| 3.2 | КТП-100 кВА | | 5773,31 |
| 3.3 | СТП-100 кВА | | 4790,65 |
| | **Мощностью от 100 до 250 кВА** | | |
| 3.4 | КТП-160 кВА | | 4283,05 |
| 3.5 | МТП-160 кВА | | 3350,13 |
| 3.6 | КТП-250 кВА | | 4104,92 |
| | **Мощностью от 250 до 500 кВА** | | |
| 3.7 | КТП-400 кВА | | 3223,98 |
| | **Мощностью от 500 до 900 кВА** | | |
| 3.8 | КТП-630 кВА | | 2305,20 |
| | **Двухтрансформаторные** | | |
| 3.9 | 2КТП-250 кВА | | 9461,14 |
| | **Мощностью от 250 до 500 кВА** | | |
| 3.10 | 2КТП-400 кВА | | 5155,85 |
| | **Мощностью от 500 до 900 кВА** | | |
| 3.11 | 2КТП-630 кВА | | 6321,90 |
| 3.12 | 2КТП-1600 кВА | | 4746,95 |
| 3.13 | 2БКТП-1000 кВА | | 10380,83 |
| **4.** | **$C_6$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения 6-10 кВ, руб./кВт без НДС:** | | |
| | **РТП с двумя и более трансформаторами** | | |
| | **Мощностью от 500 до 900 кВА** | | |
| 4.1 | РТП с 2 КТП-630 | | 12920,53». |

2. Опубликовать постановление в газете «Новгородские ведомости» и разместить на "Официальном интернет-портале правовой информации" (www.pravo.gov.ru).

Заместитель председателя комитета
по тарифной политике
Новгородской области В.С. Павленко