



**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

11.12.2015

г. Казань

**КАРАР**

№ 6-146/мн

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год

|                        |      |
|------------------------|------|
| ТАТАРСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ |      |
| ЮСТИЦИЯ МИНИСТРЛЫҒЫ    |      |
| ТЕРКӨЛДЕ               |      |
| МИНИСТЕРСТВО ЮСТИЦИИ   |      |
| РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН   |      |
| ЗАРЕГИСТРИРОВАНО       |      |
| "18" 12. 2015 г.       |      |
| ТЕРЧ                   | №    |
| РЕГИСТРАЦИОННЫЙ        | 3120 |

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468, Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2, C_3, C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций, указанных в пункте 1 постановления, согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 20, 22, 24, 26, 28, 30, 32, 34 к настоящему постановлению.

5. Установить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложениям 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17, 19, 21, 23, 25, 27, 29, 31, 33, 35 к настоящему постановлению.

6. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 1, 2, 3, 4, 5 настоящего постановления, действуют с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года.

7. Установить формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций согласно приложению 3б к настоящему постановлению.

8. Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению 37 к настоящему постановлению.

9. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

Председатель Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам



М.Р.Зарипов



Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1.  $C_1$  - 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, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

| № п/п | Территориальные сетевые организации  | Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) в разбивке по мероприятиям:          |   |  |   |
|-------|--|--|---|--|---|
|       |  | $C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю | $C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий | $C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств <sup>&lt;1&gt;</sup> | $C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата |
| 1.    | Открытое акционерное общество «Сетевая компания»   | 579  | 128   | 49   | 56  |
| 2.    | Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» | 1,43   | 0,71  | 0,38   | 2,18  |
| 3.    | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»                                   | 88   | 66  | 16   | 42  |
| 4.    | Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью                                 | 62   | 33  | 19   | 32  |

|     |   |     |     |     |     |
|-----|---|-----|-----|-----|-----|
|     | «Газпром энерго»  |     |     |     |     |
| 5.  | филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»         | 53  | 51  | 16  | 65  |
| 6.  | Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»                       | 6,3 | 1,1 | 1,1 | 3,3 |
| 7.  | Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»  | 5   | 2   | 2   | 3   |
| 8.  | Публичное акционерное общество «Нижекамскнефтехим»                            | 6   | 3   | 2   | 8   |
| 9.  | Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина                   | 11  | 5   | 4   | 4   |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»    | 43  | 34  | 2   | 25  |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК» | 36  | 16  | 3   | 40  |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»                | 3   | 1   | 1   | 6   |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»        | 33  | 21  | 15  | 21  |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»               | 4   | 3   | 2   | 3   |
| 15. | Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»                       | 10  | 4   | 2   | 4   |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»                      | 30  | 24  | 24  | 42  |

Примечание. Стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей, также в целях временного технологического присоединения и при перераспределении ранее присоединенной мощности.



<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_1$ ) рассчитаны в ценах 2016 г.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 2 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Стандартизированные тарифные ставки (С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>4</sub>) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

| 2. С <sub>2</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:             |  |
|--|--|
| Марка провода  | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
| СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах  | 269 906                                |
| СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах  | 286 964                                |
| СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах  | 293 424                                |
| СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах  | 313 711                                |
| СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах  | 317 507                                |
| СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах  | 348 743                                |
| СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах   | 367 014                                |
| СИП2 3*16+25 на деревянных опорах  | 326 828                                |
| СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах  | 338 910                                |
| СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах  | 344 320                                |
| СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах  | 351 246                                |
| СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах  | 366 701                                |
| СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах  | 390 107                                |
| СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах   | 402 968                                |
| Марка провода  | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км  |
| АС 35  | 312 463                                |
| АС 50  | 323 978                                |
| АС 70  | 343 823                                |
| АС 95  | 370 528                                |
| АС 120   | 391 599                                |
| АС 150   | 513 455                                |
| СИП 3 1*35   | 437 916                                |
| СИП 3 1*50   | 443 964                                |
| СИП 3 1*70   | 478 598                                |
| СИП 3 1*95   | 507 369                                |
| СИП 3 1*120  | 513 191                                |
| 3. С <sub>3тр</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий: |  |
| Марка кабеля   | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
| АВБбШв-1-4*16  | 189 113                                |
| АВБбШв-1-4*25  | 215 715                                |
| АВБбШв-1-4*35  | 224 902                                |
| АВБбШв-1-4*50  | 238 661                                |
| АВБбШв-1-4*70  | 259 477                                |
| АВБбШв-1-4*95  | 275 071                                |



|   |  |
|---|--|
| АВБбШв-1-4*120  | 290 510  |
| АВБбШв-1-4*150  | 322 309  |
| АВБбШв-1-4*185  | 355 748  |
| АВБбШв-1-4*240  | 413 891  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км                  |
| ААБл -10 3*50   | 293 530  |
| ААБл -10 3*70   | 328 369  |
| ААБл -10 3*95   | 341 953  |
| ААБл -10 3*120  | 387 502  |
| ААБл -10 3*150  | 423 463  |
| ААБл -10 3*185  | 437 356  |
| ААБл -10 3*240  | 508 778  |
| АПвПг -1*50   | 423 721  |
| АПвПг -1*70   | 479 537  |
| АПвПг -1*95   | 500 709  |
| АПвПг -1*120  | 508 910  |
| АПвПг -1*150  | 553 153  |
| АПвПг -1*185  | 575 519  |
| АПвПг -1*240  | 646 229  |
| АПвПг -1*500  | 811 642  |
| АПвПг -1*630  | 952 035  |
| 4. С <sub>засфальт</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup>&lt;1&gt;</sup> на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий: |  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС) |
| АВБбШв-1-4*16   | 748 305  |
| АВБбШв-1-4*25   | 758 426  |
| АВБбШв-1-4*35   | 768 317  |
| АВБбШв-1-4*50   | 778 802  |
| АВБбШв-1-4*95   | 796 614  |
| АВБбШв-1-4*70   | 823 238  |
| АВБбШв-1-4*120  | 829 753  |
| АВБбШв-1-4*150  | 863 656  |
| АВБбШв-1-4*185  | 890 271  |
| АВБбШв-1-4*240  | 930 327  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)  |
| ААБл -10 3*50   | 903 030  |
| ААБл -10 3*70   | 936 705  |
| ААБл -10 3*95   | 950 400  |
| ААБл -10 3*120  | 965 681  |
| ААБл -10 3*150  | 996 370  |
| ААБл -10 3*185  | 1 022 506  |
| ААБл -10 3*240  | 1 063 256  |
| АПвПг -1*50   | 933 283  |
| АПвПг -1*70   | 940 428  |
| АПвПг -1*95   | 1 071 613  |
| АПвПг -1*120  | 1 122 430  |
| АПвПг -1*150  | 1 153 360  |
| АПвПг -1*185  | 1 174 395  |

|              |           |
|--------------|-----------|
| АПвПг -1*240 | 1 260 466 |
| АПвПг -1*500 | 1 500 849 |
| АПвПг -1*630 | 1 760 496 |

5. С<sub>3гнб</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации<sup><1></sup> на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

| Марка кабеля   | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|----------------|--|
| АВБбШв-1-4*16  | 2 198 602                              |
| АВБбШв-1-4*25  | 2 226 023                              |
| АВБбШв-1-4*35  | 2 234 912                              |
| АВБбШв-1-4*50  | 2 248 530                              |
| АВБбШв-1-4*70  | 2 269 131                              |
| АВБбШв-1-4*95  | 2 284 565                              |
| АВБбШв-1-4*120 | 2 300 281                              |
| АВБбШв-1-4*150 | 2 328 983                              |
| АВБбШв-1-4*185 | 2 362 078                              |
| АВБбШв-1-4*240 | 2 490 762                              |
| Марка кабеля   | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км  |
| ААБл -10 3*50  | 2 950 763                              |
| ААБл -10 3*70  | 2 985 235                              |
| ААБл -10 3*95  | 2 988 677                              |
| ААБл -10 3*120 | 3 041 731                              |
| ААБл -10 3*150 | 3 077 328                              |
| ААБл -10 3*185 | 3 091 074                              |
| ААБл -10 3*240 | 3 161 744                              |
| АПвПг -1*50    | 3 125 010                              |
| АПвПг -1*70    | 3 147 903                              |
| АПвПг -1*95    | 3 358 207                              |
| АПвПг -1*120   | 3 396 767                              |
| АПвПг -1*150   | 3 440 544                              |
| АПвПг -1*185   | 3 465 377                              |
| АПвПг -1*240   | 3 532 640                              |
| АПвПг -1*500   | 10 344 816                             |
| АПвПг -1*630   | 10 509 569                             |

6. С<sub>4гп</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации<sup><1></sup> на строительство подстанций:

| Тип трансформаторной подстанции | руб./кВт (без учета НДС) |
|---------------------------------|--------------------------|
| СТП 25 кВА                      | 4 930                    |
| СТП 40 кВА                      | 3 306                    |
| СТП 63 кВА                      | 2 215                    |
| СТП 100 кВА                     | 2 016                    |
| КТПН 25 кВА                     | 5 962                    |
| КТПН 40 кВА                     | 3 851                    |
| КТПН 63 кВА                     | 2 617                    |
| КТПН 100 кВА                    | 1 709                    |
| КТПН 160 кВА                    | 1 169                    |
| КТПН 250 кВА                    | 864                      |
| КТПН 400 кВА                    | 619                      |
| КТПН 630 кВА                    | 504                      |



|               |       |
|---------------|-------|
| БКТП 160 кВА  | 4 106 |
| БКТП 250 кВА  | 2 787 |
| БКТП 400 кВА  | 1 778 |
| БКТП 630 кВА  | 1 224 |
| БКТП 1000 кВА | 865   |
| БКТП 1250 кВА | 744   |
| БКТП 1600 кВА | 622   |
| БКТП 2500 кВА | 740   |

7.  $C_{4nc}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup><1></sup> на строительство пунктов секционирования:

| Наименование оборудования | руб./кВт (без учета НДС) |
|---------------------------|--------------------------|
| Установка реклоузера      | 1 162                    |

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<sup><1></sup> Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 3 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ) для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

| 2. $C_2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:               |  |
|---|--|
| Марка провода   | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
| СИП2 3*16+25 на железобетонных опорах   | 134 953                                |
| СИП2 3*25+54,6 на железобетонных опорах   | 143 482                                |
| СИП2 3*35+54,6 на железобетонных опорах   | 146 712                                |
| СИП2 3*50+54,6 на железобетонных опорах   | 156 856                                |
| СИП2 3*70+54,6 на железобетонных опорах   | 158 754                                |
| СИП2 3*95+1*95 на железобетонных опорах   | 174 372                                |
| СИП2 3*120+1*95 на железобетонных опорах  | 183 507                                |
| СИП2 3*16+25 на деревянных опорах   | 163 414                                |
| СИП2 3*25+54,6 на деревянных опорах   | 169 455                                |
| СИП2 3*35+54,6 на деревянных опорах   | 172 160                                |
| СИП2 3*50+54,6 на деревянных опорах   | 175 623                                |
| СИП2 3*70+54,6 на деревянных опорах   | 183 351                                |
| СИП2 3*95+1*95 на деревянных опорах   | 195 054                                |
| СИП2 3*120+1*95 на деревянных опорах  | 201 484                                |
| Марка провода   | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км  |
| АС 35   | 156 232                                |
| АС 50   | 161 989                                |
| АС 70   | 171 912                                |
| АС 95   | 185 264                                |
| АС 120  | 195 800                                |
| АС 150  | 256 728                                |
| СИП 3 1*35  | 218 958                                |
| СИП 3 1*50  | 221 982                                |
| СИП 3 1*70  | 239 299                                |
| СИП 3 1*95  | 253 685                                |
| СИП 3 1*120   | 256 596                                |
| 3. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий: |  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
| АВБбШв-1-4*16   | 94 557                                 |
| АВБбШв-1-4*25   | 107 858                                |
| АВБбШв-1-4*35   | 112 451                                |
| АВБбШв-1-4*50   | 119 331                                |



|   |  |
|---|--|
| АВБбШв-1-4*70   | 129 739  |
| АВБбШв-1-4*95   | 137 536  |
| АВБбШв-1-4*120  | 145 255  |
| АВБбШв-1-4*150  | 161 155  |
| АВБбШв-1-4*185  | 177 874  |
| АВБбШв-1-4*240  | 206 946  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км                  |
| ААБл -10 3*50   | 146 765  |
| ААБл -10 3*70   | 164 185  |
| ААБл -10 3*95   | 170 977  |
| ААБл -10 3*120  | 193 751  |
| ААБл -10 3*150  | 211 732  |
| ААБл -10 3*185  | 218 678  |
| ААБл -10 3*240  | 254 389  |
| АПвПг -1*50   | 211 861  |
| АПвПг -1*70   | 239 769  |
| АПвПг -1*95   | 250 355  |
| АПвПг -1*120  | 254 455  |
| АПвПг -1*150  | 276 577  |
| АПвПг -1*185  | 287 760  |
| АПвПг -1*240  | 323 115  |
| АПвПг -1*500  | 405 821  |
| АПвПг -1*630  | 476 018  |
| 4. С <sub>засфальт</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup>&lt;1&gt;</sup> на строительство кабельных линий электропередачи с разборкой и восстановлением асфальтобетонного покрытия в расчете на 1 км линий: |  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС) |
| АВБбШв-1-4*16   | 374 153  |
| АВБбШв-1-4*25   | 379 213  |
| АВБбШв-1-4*35   | 384 159  |
| АВБбШв-1-4*50   | 389 401  |
| АВБбШв-1-4*95   | 398 307  |
| АВБбШв-1-4*70   | 411 619  |
| АВБбШв-1-4*120  | 414 877  |
| АВБбШв-1-4*150  | 431 828  |
| АВБбШв-1-4*185  | 445 136  |
| АВБбШв-1-4*240  | 465 164  |
| Марка кабеля  | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС)  |
| ААБл -10 3*50   | 451 515  |
| ААБл -10 3*70   | 468 353  |
| ААБл -10 3*95   | 475 200  |
| ААБл -10 3*120  | 482 841  |
| ААБл -10 3*150  | 498 185  |
| ААБл -10 3*185  | 511 253  |
| ААБл -10 3*240  | 531 628  |
| АПвПг -1*50   | 466 642  |
| АПвПг -1*70   | 470 214  |
| АПвПг -1*95   | 535 807  |
| АПвПг -1*120  | 561 215  |

|              |         |
|--------------|---------|
| АПвПг -1*150 | 576 680 |
| АПвПг -1*185 | 587 198 |
| АПвПг -1*240 | 630 233 |
| АПвПг -1*500 | 750 425 |
| АПвПг -1*630 | 880 248 |

5.  $C_{3гнб}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup><1></sup> на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

| Марка кабеля   | на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км |
|----------------|--|
| АВБбШв-1-4*16  | 1 099 301                              |
| АВБбШв-1-4*25  | 1 113 012                              |
| АВБбШв-1-4*35  | 1 117 456                              |
| АВБбШв-1-4*50  | 1 124 265                              |
| АВБбШв-1-4*70  | 1 134 566                              |
| АВБбШв-1-4*95  | 1 142 283                              |
| АВБбШв-1-4*120 | 1 150 141                              |
| АВБбШв-1-4*150 | 1 164 492                              |
| АВБбШв-1-4*185 | 1 181 039                              |
| АВБбШв-1-4*240 | 1 245 381                              |

| Марка кабеля   | на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км |
|----------------|---------------------------------------|
| ААБл -10 3*50  | 1 475 382                             |
| ААБл -10 3*70  | 1 492 618                             |
| ААБл -10 3*95  | 1 494 339                             |
| ААБл -10 3*120 | 1 520 866                             |
| ААБл -10 3*150 | 1 538 664                             |
| ААБл -10 3*185 | 1 545 537                             |
| ААБл -10 3*240 | 1 580 872                             |
| АПвПг -1*50    | 1 562 505                             |
| АПвПг -1*70    | 1 573 952                             |
| АПвПг -1*95    | 1 679 104                             |
| АПвПг -1*120   | 1 698 384                             |
| АПвПг -1*150   | 1 720 272                             |
| АПвПг -1*185   | 1 732 689                             |
| АПвПг -1*240   | 1 766 320                             |
| АПвПг -1*500   | 5 172 408                             |
| АПвПг -1*630   | 5 254 785                             |

6.  $C_{4гп}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup><1></sup> на строительство подстанций:

| Тип трансформаторной подстанции | руб./кВт (без учета НДС) |
|---------------------------------|--------------------------|
| СТП 25 кВА                      | 2 465                    |
| СТП 40 кВА                      | 1 653                    |
| СТП 63 кВА                      | 1 108                    |
| СТП 100 кВА                     | 1 008                    |
| КТПН 25 кВА                     | 2 981                    |
| КТПН 40 кВА                     | 1 926                    |
| КТПН 63 кВА                     | 1 309                    |
| КТПН 100 кВА                    | 855                      |
| КТПН 160 кВА                    | 585                      |
| КТПН 250 кВА                    | 432                      |



|   |                          |
|---|--------------------------|
| КТПН 400 кВА  | 310                      |
| КТПН 630 кВА  | 252                      |
| БКТП 160 кВА  | 2 053                    |
| БКТП 250 кВА  | 1 394                    |
| БКТП 400 кВА  | 889                      |
| БКТП 630 кВА  | 612                      |
| БКТП 1000 кВА   | 433                      |
| БКТП 1250 кВА   | 372                      |
| БКТП 1600 кВА   | 311                      |
| БКТП 2500 кВА   | 370                      |
| 7. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации <sup>&lt;1&gt;</sup> на строительство пунктов секционирования: |                          |
| Наименование оборудования   | руб./кВт (без учета НДС) |
| Установка реклоузера  | 581                      |

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки ( $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ ), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года. Указанные ставки применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, определяемым федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

<sup><1></sup> Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических — условий заявителю                   | 579                       |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |



|                  |   |          |          |           |          |          |           |
|------------------|---|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  | 128      |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых Устройств<br>Заявителя <1> | 49       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   | 56       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 5 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Сетевая компания»

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|----------------------|--|---|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                       | 579                                     |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:    |   |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)              | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:   |   |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)              | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                | 3 087,94                                |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий                      | 128                                     |   |
| A <sub>5</sub>       | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного | 49                                      |   |



|                |   |    |
|----------------|---|----|
|                | энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup>           |    |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети | 56 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
 принятия тарифных решений Государственного  
 комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 6 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-  
производственного типа «Алабуга»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 1,43                      |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий                    | 0,71                      |                   |                                    |                           |                   |                                    |



|                |  |      |
|----------------|--|------|
| А <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 0,38 |
| А <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 2,18 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 7 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Акционерного общества «Особая экономическая зона промышленно-  
производственного типа «Алабуга»

| Условные<br>обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без НДС)                      |   |
|-------------------------|--|---|---|
|                         |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>          | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 1,43                                    |   |
| A <sub>2</sub>          | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>        | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>          | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |
| A <sub>3.5</sub>        | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                | 3 087,94                                |
| A <sub>4</sub>          | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий                    | 0,71                                    |   |



|                |  |      |
|----------------|--|------|
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 0,38 |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 2,18 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 8 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Приуральского филиала  
Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 62                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)  |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 33       |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 19       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 32       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 9 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Приуральского  
филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»

| Условные<br>обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                 |  |
|-------------------------|--|--|--|
|                         |  | до 1 кВт<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВт<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>          | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 62                                       |  |
| A <sub>2</sub>          | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |  |  |
| A <sub>2.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 324,31                                   | 360,92                                   |
| A <sub>2.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                   | 243,25                                   |
| A <sub>2.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                 | 1 261,55                                 |
| A <sub>2.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                   |  |
| A <sub>2.5</sub>        | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                   | 216,16                                   |
| A <sub>3</sub>          | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |  |  |
| A <sub>3.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                 | 5 156,09                                 |
| A <sub>3.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                 | 3474,93                                  |
| A <sub>3.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                                | 18 022,09                                |
| A <sub>3.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                 |  |



|                  |  |          |          |
|------------------|--|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ   | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   |          | 33       |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 19       |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  |          | 32       |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 10 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 88                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |



|                  |   |          |          |           |          |          |           |
|------------------|---|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)   |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования   | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | 66       |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1> | 16       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети   | 42       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 11 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Открытого акционерного общества «Российские железные дороги»

| Условные<br>обозначения | Наименование<br>мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|-------------------------|---|---|---|
|                         |   | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>          | Подготовка и выдача<br>сетевой организацией<br>технических условий<br>заявителю               | 88                                      |   |
| A <sub>2</sub>          | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству<br>«последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>        | строительство воздушных<br>линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>        | строительство кабельных<br>линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>        | строительство кабельных<br>линий методом<br>горизонтально-<br>направленного бурения<br>(ГНБ)  | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>        | строительство пунктов<br>секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>        | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35<br>кВ                                      | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>          | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством<br>«последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>        | строительство воздушных<br>линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>        | строительство кабельных<br>линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>        | строительство кабельных<br>линий методом<br>горизонтально-<br>направленного бурения<br>(ГНБ)  | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>        | строительство пунктов<br>секционирования  | 3 318,02                                |   |



|                  |   |          |          |
|------------------|---|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ  | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  |          | 66       |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом органа<br>федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 16       |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   |          | 42       |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 53                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)  |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 51       |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 16       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 65       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям филиала «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|----------------------|--|---|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 53                                      |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |



|                  |   |          |          |
|------------------|---|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ  | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  |          | 51       |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом органа<br>федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 16       |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   |          | 65       |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 6,3                       |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   | 1,1      |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 1,1      |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  | 3,3      |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|----------------------|--|---|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 6,3                                     |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                | 3 087,94                                |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой   | 1,1                                     |   |

|                |  |     |
|----------------|--|-----|
|                | организацией выполнения заявителем технических условий   |     |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 1,1 |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 3,3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 16 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 5                         |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |

|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   | 2        |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2        |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  | 3        |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                      | 6-10 кВ                      |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|                      |  | до 150 кВт<br>(включительно) | до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 5                            |                              |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                              |                              |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                       | 360,92                       |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                       | 243,25                       |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                     | 1 261,55                     |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                       |                              |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                       | 216,16                       |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                              |                              |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                     | 5 156,09                     |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                     | 3474,93                      |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                    | 18 022,09                    |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                     |                              |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                     | 3 087,94                     |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических                            | 2                            |                              |



|                |  |   |
|----------------|--|---|
|                | условий  |   |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2 |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 18 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 6                         |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |





Приложение 19 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Нижнекамскнефтехим»

| Условные<br>обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|-------------------------|--|---|---|
|                         |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>          | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 6                                       |   |
| A <sub>2</sub>          | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>        | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>          | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>        | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>        | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>        | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>        | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |

|                  |  |          |          |
|------------------|--|----------|----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ   | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   |          | 3        |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 2        |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  |          | 8        |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 11                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   | 5        |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 4        |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  | 4        |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 21 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/ТП

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Публичного акционерного общества «Татнефть» имени В.Д. Шашина

| Условные<br>обозначения | Наименование<br>мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|-------------------------|---|---|---|
|                         |   | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>          | Подготовка и выдача<br>сетевой организацией<br>технических условий<br>заявителю               | 11                                      |   |
| A <sub>2</sub>          | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству<br>«последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>        | строительство воздушных<br>линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>        | строительство кабельных<br>линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>        | строительство кабельных<br>линий методом<br>горизонтально-<br>направленного бурения<br>(ГНБ)  | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>        | строительство пунктов<br>секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>        | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ                                      | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>          | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством<br>«последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>        | строительство воздушных<br>линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>        | строительство кабельных<br>линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>        | строительство кабельных<br>линий методом<br>горизонтально-<br>направленного бурения<br>(ГНБ)  | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>        | строительство пунктов<br>секционирования  | 3 318,02                                |   |



|                  |  |          |          |
|------------------|--|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ   | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   |          | 5        |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом органа<br>федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <1> |          | 4        |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  |          | 4        |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 43                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП   | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          |

|                |  |  |  |    |  |  |
|----------------|--|--|--|----|--|--|
|                | уровнем напряжения до 35 кВ  |  |  |    |  |  |
| A <sub>4</sub> | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  |  |  | 34 |  |  |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |  |  | 2  |  |  |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  |  |  | 25 |  |  |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 23 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|----------------------|--|---|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 43                                      |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                | 3 087,94                                |



|                |  |    |
|----------------|--|----|
| А <sub>4</sub> | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 34 |
| А <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2  |
| А <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 25 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 24 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 36                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          | 6 175,88                  | 7 621,61          | 15 166,64                          |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой   | 16                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |

|                |  |    |
|----------------|--|----|
|                | организацией выполнения заявителем технических условий   |    |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 3  |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 40 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 25 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей - НК»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                      | 6-10 кВ                      |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|                      |  | до 150 кВт<br>(включительно) | до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 36                           |                              |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                              |                              |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                       | 360,92                       |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                       | 243,25                       |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                     | 1 261,55                     |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                       |                              |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                       | 216,16                       |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                              |                              |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                     | 5 156,09                     |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                     | 3474,93                      |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                    | 18 022,09                    |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                     |                              |

|                  |   |          |          |
|------------------|---|----------|----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ  | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  |          | 16       |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом органа<br>федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 3        |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   |          | 40       |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 26 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 3                         |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04                  |                   |                                    |                           |                   |                                    |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
| A <sub>3,5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий   |          |          |           | 1        |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации<br>в осмотре должностным<br>лицом органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          |          |           | 1        |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети  |          |          |           | 6        |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 27 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/ТП

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                      | 6-10 кВ                      |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|                      |  | до 150 кВт<br>(включительно) | до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 3                            |                              |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                              |                              |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                       | 360,92                       |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                       | 243,25                       |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                     | 1 261,55                     |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                       |                              |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                       | 216,16                       |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                              |                              |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                     | 5 156,09                     |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                     | 3474,93                      |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                    | 18 022,09                    |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                     |                              |



|                  |   |          |          |
|------------------|---|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ  | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  |          | 1        |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом органа<br>федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 1        |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   |          | 6        |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 28 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 33                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |

|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)  |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 21       |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 15       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 21       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 29 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                      | 6-10 кВ                      |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|                      |  | до 150 кВт<br>(включительно) | до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 33                           |                              |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                              |                              |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                       | 360,92                       |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                       | 243,25                       |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                     | 1 261,55                     |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                       |                              |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                       | 216,16                       |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                              |                              |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                     | 5 156,09                     |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                     | 3474,93                      |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                    | 18 022,09                    |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                     |                              |



|                  |   |          |          |
|------------------|---|----------|----------|
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП<br>уровнем напряжения<br>до 35 кВ  | 3 087,94 | 3 087,94 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой<br>организацией выполнения<br>заявителем технических<br>условий  |          | 21       |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой<br>организации в осмотре<br>должностным лицом<br>органа федерального<br>государственного<br>энергетического надзора<br>присоединяемых устройств<br>заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> |          | 15       |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по<br>присоединению и<br>обеспечению работы<br>устройств в электрической<br>сети   |          | 21       |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 30 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества с  
ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 4                         |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |



|                  |   |          |          |           |          |          |           |
|------------------|---|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)   |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования   | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ  | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий   | 3        |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1> | 2        |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети   | 3        |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 31 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной  
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям  
Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                      | 6-10 кВ                      |
|----------------------|--|------------------------------|------------------------------|
|                      |  | до 150 кВт<br>(включительно) | до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 4                            |                              |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                              |                              |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                       | 360,92                       |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                       | 243,25                       |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                     | 1 261,55                     |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                       |                              |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                       | 216,16                       |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                              |                              |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                     | 5 156,09                     |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                     | 3 474,93                     |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                    | 18 022,09                    |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                     |                              |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                     | 3 087,94                     |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических                            | 3                            |                              |

|                |  |   |
|----------------|--|---|
|                | условий  |   |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2 |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 3 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 32 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/ТП

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям  
Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 10                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |



|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)  |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 4        |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2        |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 4        |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 33 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Закрытого акционерного общества «Электросетевая компания»

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                |   |
|----------------------|--|---|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 10                                      |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |   |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                  | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                  | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                  |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                  | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |   |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                               | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                |   |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                | 3 087,94                                |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических                            | 4                                       |   |



|                |  |   |
|----------------|--|---|
|                | условий  |   |
| A <sub>5</sub> | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 2 |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 4 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам





Приложение 34 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

руб./кВт (без учета НДС)

| Условные обозначения | Наименование мероприятия   | до 1 кВ                   |                   |                                    | 6-10 кВ                   |                   |                                    |
|----------------------|--|---------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------------------------|
|                      |  | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт | до 150 (включительно) кВт | от 150 до 670 кВт | от 670 (включительно) до 8 900 кВт |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 30                        |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 648,63                    | 714,81            | 793,09                             | 721,85                    | 811,99            | 845,34                             |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 310,59                    | 365,62            | 399,44                             | 486,49                    | 568,51            | 687,85                             |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 2 074,42                  | 2 129,13          | 2 277,03                           | 2 523,10                  | 3 035,72          | 3 077,71                           |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 464,52                    |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           | 432,31                    | 533,51            | 1 061,66                           |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |                           |                   |                                    |                           |                   |                                    |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 9 266,07                  | 10 211,54         | 11 329,81                          | 10 312,18                 | 11 599,82         | 12 076,25                          |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншее  | 4 437,03                  | 5 223,19          | 5 706,21                           | 6 949,86                  | 8 121,45          | 9 826,39                           |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-                                       | 29 634,53                 | 30 416,19         | 32 528,99                          | 36 044,17                 | 43 367,42         | 43 967,31                          |

|                  |  |          |          |           |          |          |           |
|------------------|--|----------|----------|-----------|----------|----------|-----------|
|                  | направленного бурения (ГНБ)  |          |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.4</sub> | строительство пунктов секционирования  | 6 636,04 |          |           |          |          |           |
| A <sub>3.5</sub> | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 | 6 175,88 | 7 621,61 | 15 166,64 |
| A <sub>4</sub>   | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий  | 24       |          |           |          |          |           |
| A <sub>5</sub>   | Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя <sup>&lt;1&gt;</sup> | 24       |          |           |          |          |           |
| A <sub>6</sub>   | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети  | 42       |          |           |          |          |           |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<sup><1></sup> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 35 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Общества с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»

| Условное обозначения | Наименование мероприятия   | руб./кВт (без учета НДС)                 |   |
|----------------------|--|--|---|
|                      |  | до 1 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно ) | 6-10 кВ<br>до 150 кВт<br>(включительно) |
| A <sub>1</sub>       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю                     | 30                                       |   |
| A <sub>2</sub>       | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:  |  |   |
| A <sub>2.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 324,31                                   | 360,92                                  |
| A <sub>2.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 155,29                                   | 243,25                                  |
| A <sub>2.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 1 037,21                                 | 1 261,55                                |
| A <sub>2.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 232,26                                   |   |
| A <sub>2.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 216,16                                   | 216,16                                  |
| A <sub>3</sub>       | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»: |  |   |
| A <sub>3.1</sub>     | строительство воздушных линий  | 4 633,03                                 | 5 156,09                                |
| A <sub>3.2</sub>     | строительство кабельных линий в траншеях   | 2 218,51                                 | 3474,93                                 |
| A <sub>3.3</sub>     | строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)            | 14 817,27                                | 18 022,09                               |
| A <sub>3.4</sub>     | строительство пунктов секционирования  | 3 318,02                                 |   |
| A <sub>3.5</sub>     | строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ   | 3 087,94                                 | 3 087,94                                |
| A <sub>4</sub>       | Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий                    | 24                                       |   |
| A <sub>5</sub>       | Участие сетевой организации в  | 24                                       |   |



|                |   |    |
|----------------|---|----|
|                | осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <1> |    |
| A <sub>6</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети                                     | 42 |

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2016 года.

<1> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;
- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Для указанных заявителей, получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя не требуется с учетом положений пунктов 18(1) - 18(4) Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861. Указанные исключения не распространяются на случаи технологического присоединения объектов сетевых организаций.

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$  – стандартизированные тарифные ставки, установленные пунктом 1 настоящего постановления;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$L_2(3тр,3асфальт,3гнб)$  – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$  – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_ч = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

$P_ч$  - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

$I$  - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

$n$  - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_n = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_n$  - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

$A_i$  – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$n$  – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям согласно выданным сетевой организацией техническим условиям.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:



$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

$A_i$  – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$n$  – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий  $A_{2,2}$ ,  $A_{2,3}$ ,  $A_{3,2}$ ,  $A_{3,3}$  указанных в приложении 2 к настоящему постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$  - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2,2} + A_{3,2}) * m + (A_{2,3} + A_{3,3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2,2}$  и  $A_{3,2}$  – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2,3}$  и  $A_{3,3}$  - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

$m$  – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

$k$  - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам



Приложение 37 к постановлению  
Государственного комитета  
Республики Татарстан по тарифам  
от 11.12.2015 № 6-146/тп

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

| № п/п | Наименование организации   | Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, тыс.рублей |                           |
|-------|--|---|---------------------------|
|       |  | до 15 кВт (включительно)  | до 150 кВт (включительно) |
| 1.    | Открытое акционерное общество «Сетевая компания»   | 424 133,278   | 171 932,610               |
| 2.    | Акционерное общество «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа «Алабуга» | 0   | 0                         |
| 3.    | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»                                   | 41,170  | 0                         |
| 4.    | Приуральский филиал Общества с ограниченной ответственностью «Газпром энерго»                | 0   | 0                         |
| 5.    | филиал «Волго-Вятский» Открытого акционерного общества «Оборонэнерго»                        | 0   | 0                         |
| 6.    | Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»                                      | 0   | 0                         |
| 7.    | Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»                 | 0   | 0                         |
| 8.    | Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»  | 0   | 0                         |
| 9.    | Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д. Шашина                                  | 0   | 0                         |
| 10.   | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»                   | 0   | 0                         |
| 11.   | Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей-НК»                | 0   | 0                         |
| 12.   | Общество с ограниченной ответственностью   | 0   | 0                         |

|     |  |   |   |
|-----|--|---|---|
|     | «ТранзитЭнергоМонтаж»  |   |   |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «ТранснефтьЭлектросетьСервис» | 0 | 0 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «Электро-Энергосервис»        | 0 | 0 |
| 15. | Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»                | 0 | 0 |
| 16. | Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»               | 0 | 0 |

Отдел организации, контроля и сопровождения  
принятия тарифных решений Государственного  
комитета Республики Татарстан по тарифам

