## Выписка из Постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

## **«Об** установлении стандартизированных тарифных ставок, формулы платыза технологическое присоединение и ставок за единицу максимальной мощностидля применения при расчете платы за технологическое присоединениек электрическим сетям на территории Ивановской области»

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике». Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, у твержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее - Методические указания). Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от

1. № 215-э/1, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:
2. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 1 - 18 к постановлению.
3. Установить ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложениям 19 - 34 к постановлению.
4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям в размере 550 рублей с учетом НДС (466,10 рублей без учета НДС) для заявителей (в том числе религиозных организаций), подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в том числе в целях временного технологического присоединения принадлежащих им энергопринимающих устройств, с учетом ограничений по применению указанного размера платы, установленных 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 27.12.2004 № 861.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам, установленным в п. 1 настоящего постановления, или по ставкам за единицу максимальной мощности, установленным в п. 2 настоящего постановления, за объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

Если заявителями на технологическое присоединение выступают: садоводческое, огородническое, дачное, иное некоммерческое объединение (гаражно-строительный, гаражный кооператив), граждане, объединившие свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), то плата для указанных заявителей составляет 550 рублей с учетом НДС, умноженных на количество членов этих некоммерческих объединений (собственников построек), при условии присоединения каждым членом некоммерческого объединения (собственником построек) не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных некоммерческих объединений (объединенных построек) на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

 <...... >

7.Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС», связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства (на уровне напряжения до 20 кВ включительно), необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 2 021,37 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

Размер расходов ОАО «Кинешемская ГЭС» на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, на 2017 год составляет 0,0 тыс. руб. (без НДС).

<.....>

20. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные в п. 1 и п. 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

21. С 01.01.2017 признать утратившим силу постановлениt Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от от 11.12.2015 № 55-э/З/

22. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

И.о.начальника департамента Д.К. Крылов

Приложение 4 к Постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кинешемская ГЭС» по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»), С1, руб./кВт, без НДС (в ценах 2017 г.)

|  |  |
| --- | --- |
| Н а и м е н о в а н и е п о к а з а т е л я | Объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт |
| до 15 кВт включительно, в том числе в целях временного техно­логического присоединения | свыше 15 кВт до 150 кВтвключительно, в том числе в целях временного техно­логического присоединения | свыше 150 кВт и менее 8900 кВт, в том числе в целях временного технологического присоединения |
| С1 | Стандартизированная тарифная ставка С1, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 г.) всего, в том числе: | 1 454,56 | 602,04 | 41,81 |
| С1.1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю | 426,44 | 176,50 | 12,26 |
| С1.2 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 358,95 | 148,57 | 10,32 |
| С1.3 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <\*> | 102,66 | 42,49 | 2,95 |
| С 1.4 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 566,51 | 234,48 | 16,28 |

<\*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного

энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Приложение 17 к Постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

от 30.12.2016 № 128-э/3

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС**

**(ФЕР, в ценах 2001г.)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Марка провода, кабеля, тип оборудования** | **Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 0,4 кВ)** | **Стандартизированные тарифные ставки (уровень напряжения 6-20 кВ)** |
| 1 | 2 | 3 |
| **С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км** |
| ***С установкой опор*** |
| СИП-2 3х35+1х54,6 | 249 394,57 | х |
| СИП-2 3х50+1х54,6 | 255 382,01 | х |
| СИП-2 3х70+1х54,6 | 270 545,34 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 273 232,68 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 274 859,36 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 287 427,53 | х |
| СИП-3 1х50 | х | 314 376,83 |
| СИП-3 1х70 | х | 335 984,68 |
| СИП-3 1х95 | х | 341 992,11 |
| СИП-3 1х120 | х | 347 079,68 |
| АС-35 | 226 419,40 | 273 347,19 |
| АС-50 | 239 149,26 | 282 185,39 |
| АС-70 | 263 529,40 | 304 282,28 |
| АС-95 | х | 325 752,65 |
| СИП-4 2х25 | 217 901,76 | х |
| ***С установкой опор, в двухцепном исполнении*** |
| СИП-3 1х120 | х | 518 597,63 |
| **С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км** |
| ***С установкой опор*** |
| СИП-2 3х35+1х54,6 | 279 825,01 | х |
| СИП-2 3х50+1х54,6 | 290 829,29 | х |
| СИП-2 3х70+1х54,6 | 305 872,01 | х |
| СИП-2 3х50+1х70 | 295 321,04 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 309 913,82 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 319 546,04 | х |
| СИП-2 3х95+1х70 | 327 474,25 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 333 833,17 | х |
| СИП-2 3х120+1х70 | 339 291,59 | х |
| СИП-2 3х120+1х95 | 355 057,21 | х |
| СИП-2 3х240+1х95 | 435 134,67 | х |
| СИП-3 1х35 | х | 289 834,19 |
| СИП-3 1х50 | х | 314 376,83 |
| СИП-3 1х70 | х | 339 923,84 |
| СИП-3 1х95 | х | 352 495,13 |
| СИП-3 1х120 | х | 359 967,42 |
| АС-35 | 228 683,60 | 276 080,66 |
| АС-50 | 241 540,75 | 285 007,25 |
| АС-70 | 266 164,69 | 307 325,11 |
| АС-95 | х | 329 010,18 |
| АС-120 | х | 345 460,69 |
| СИП-4 2х16 | 244 090,82 | х |
| СИП-4 2х25 | 250 587,03 | х |
| СИП-4 4х16 | 254 787,38 | х |
| СИП-4 4х25 | 262 739,33 | х |
| СИП-4 4х35 | 273 383,22 | х |
| СИП-4 4х50 | 288 910,00 | х |
| СИП-4 4х95 | х | 330 110,48 |
| ***С установкой опор, в двухцепном исполнении*** |
| СИП-3 1х120 | х | 523 783,60 |
| ***По существующим опорам*** |
| СИП-2 3х50+1х70 | 145 603,18 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 160 195,96 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 169 824,43 | х |
| ***С установкой опор, совместная подвеска ЛНО*** |
| СИП-2 3х50+1х70 | 373 556,07 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 388 018,63 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 397 952,45 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 411 723,86 | х |
| **С3 – Кабельные линии, руб./км** |
| ***Прокладка одной кабельной линии в траншее*** |
| ВБбШВ-1 4х50 | 333 194,02 | х |
| АСБ 3х50 | х | 434 400,88 |
| АСБ 3х70 | х | 463 051,78 |
| АСБ 3х95 | х | 501 451,41 |
| АСБ 3х120 | х | 529 282,73 |
| АСБ 3х150 | х | 571 478,26 |
| АСБ 3х185 | х | 620 814,70 |
| АСБ 3х240 | х | 675 914,56 |
| АПВБП 3х50 | х | 309 279,53 |
| АПВБП 3х70 | х | 328 688,58 |
| АПВБП 3х95 | х | 359 252,76 |
| АПВБП 3х120 | х | 370 551,97 |
| АПВБП 3х150 | х | 391 639,76 |
| АПВБП 3х185 | х | 416 628,15 |
| АПВБП 3х240 | х | 455 048,23 |
| ААБл-1 4х50 | 235 481,32 | х |
| ААБл-1 4х70 | 261 988,94 | х |
| ААБл-1 4х95 | 289 515,92 | х |
| ААБл-1 4х120 | 322 903,82 | х |
| АВВГ-1 4х70 | 188 320,96 | х |
| ААБл 3х50 | х | 276 423,62 |
| ААБл 3х70 | х | 292 291,34 |
| ААБл 3х95 | х | 308 121,26 |
| ААБл 3х120 | х | 325 350,00 |
| ААБл 3х150 | х | 343 759,25 |
| ААБл 3х185 | х | 370 168,31 |
| ААБл 3х240 | х | 407 706,69 |
| ААШв 3x50 | х | 245 659,64 |
| АСБл-1 4х50 | 270 055,91 | х |
| АСБл-1 4х70 | 283 902,56 | х |
| АСБл-1 4х95 | 319 755,51 | х |
| АСБл-1 4х120 | 346 110,43 | х |
| АСБл-1 4х150 | 372 522,24 | х |
| АСБл-1 4х185 | 414 272,24 | х |
| АСБл-1 4х240 | 474 024,61 | х |
| АСБл 3х35 | х | 266 448,59 |
| АСБл 3х50 | х | 280 183,82 |
| АСБл 3х95 | х | 372 330,03 |
| АСБл 3х120 | х | 358 561,44 |
| АСБл 3х240 | х | 469 330,54 |
| АПВПг 3х70/35 | х | 303 929,26 |
| АПВПг 3х95/35 | х | 334 485,75 |
| АПВПг 3х120/50 | х | 355 333,16 |
| АПВПг 3х240/70 | х | 491 321,37 |
| АПвПуг 3x50 | х | 293 882,46 |
| АПвПуг 3x120 | х | 372 007,04 |
| АВБбШв 4х50 | 330 484,71 | х |
| АВБбШв 4х70 | 344 504,79 | х |
| АВБбШв 4х120 | 386 325,30 | х |
| АВБбШв 4х185 | 445 446,58 | х |
| ***Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе*** |
| АВБбШв 4х50 | 668 255,77 | х |
| АВБбШв 4х70 | 680 901,79 | х |
| АВБбШв 4х95 | 705 624,21 | х |
| АВБбШв 4х120 | 711 718,77 | х |
| АВБбШв 4х150 | 792 060,34 | х |
| АВБбШв 4х185 | 815 125,08 | х |
| АСБ 3х120 | х | 876 185,29 |
| АСБ 3х150 | х | 959 934,04 |
| АСБ 3х185 | х | 1 005 559,51 |
| АСБ 3х240 | х | 1 055 894,93 |
| ***Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе*** |
| АВБбШв 4х50 | 491 596,02 | х |
| АВБбШв 4х70 | 504 242,03 | х |
| АВБбШв 4х95 | 537 400,13 | х |
| АВБбШв 4х120 | 543 494,70 | х |
| АВБбШв 4х150 | 614 097,28 | х |
| АВБбШв 4х185 | 637 162,02 | х |
| АВБбШв 4х240 | 674 377,07 | х |
| АПВБП 3х50 | 612 684,81 | х |
| АПВБП 3х70 | 630 473,79 | х |
| АПВБП 3х95 | 658 692,49 | х |
| АПВБП 3х120 | 669 364,93 | х |
| АПВБП 3х150 | 687 526,23 | х |
| АПВБП 3х185 | 708 416,32 | х |
| АПВБП 3х240 | 743 940,08 | х |
| ААБл 3х50 | х | 591 360,87 |
| ААБл 3х70 | х | 608 118,76 |
| ААБл 3х95 | х | 633 855,24 |
| ААБл 3х120 | х | 655 598,19 |
| ААБл 3х150 | х | 686 322,46 |
| ААБл 3х185 | х | 726 825,55 |
| ААБл 3х240 | х | 777 839,14 |
| АСБл 4х50 | 583 746,47 | х |
| АСБл 4х70 | 591 066,93 | х |
| АСБл 4х95 | 623 914,05 | х |
| АСБл 4х120 | 648 633,92 | х |
| АСБл 4х150 | 672 471,87 | х |
| АСБл 4х185 | 708 909,97 | х |
| АСБл 4х240 | 763 544,48 | х |
| АСБ 3х50 | х | 660 029,96 |
| АСБ 3х70 | х | 686 789,29 |
| АСБ 3х95 | х | 681 970,12 |
| АСБ 3х120 | х | 707 961,22 |
| АСБ 3х150 | х | 781 994,81 |
| АСБ 3х185 | х | 828 029,09 |
| АСБ 3х240 | х | 895 738,46 |
| ***Прокладка двух кабельных линий в траншее*** |
| АПВПг 3х240/70 | х | 901 859,31 |
| АВБбШв 4х50 | 479 755,01 | х |
| АВБбШв 4х70 | 507 794,95 | х |
| АВБбШв 4х95 | 565 425,92 | х |
| АВБбШв 4х120 | 580 736,70 | х |
| АВБбШв 4х150 | 659 624,66 | х |
| АВБбШв 4х185 | 710 766,33 | х |
| АВБбШв 4х240 | 793 500,66 | х |
| АСБ 3х95 | х | 836 825,27 |
| АСБ 3х150 | х | 960 096,70 |
| АСБ 3х120 | х | 892 103,77 |
| АСБ 3х185 | х | 1 077 513,80 |
| АСБ 3х240 | х | 1 184 420,88 |
| ***Прокладка четырех кабельных линий в траншее*** |
| АВБбШв 4х120 | 981 309,77 | х |
| АВБбШв 4х150 | 1 139 085,72 | х |
| АВБбШв 4х240 | 1 406 837,71 | х |
| АСБ 3х120 | х | 1 615 133,24 |
| АСБ 3х240 | х | 2 201 850,16 |
| ***Устройство закрытого перехода методом ГНБ*** |
| АВБбШв 4х70 (2 кабеля) | 1 429 153,98 | х |
| АВБбШв 4х120 (2 кабеля) | 1 508 849,96 | х |
| АВБбШв 4х150 (2 кабеля) | 1 666 647,41 | х |
| АВБбШв 4х185 (2 кабеля) | 1 794 316,73 | х |
| АВБбШв 4х240 (2 кабеля) | 1 870 302,42 | х |
| АСБ 3х50 | х | 1 341 663,14 |
| АСБ 3х70 | х | 1 368 422,48 |
| АСБ 3х95 | х | 1 404 189,34 |
| АСБ 3х120 | х | 1 430 156,56 |
| АСБ 3х150 | х | 1 465 878,33 |
| АСБ 3х185 | х | 1 627 106,38 |
| АСБ 3х185 (2 кабеля) | х | 2 422 235,34 |
| АСБ 3х240 | х | 1 828 805,99 |
| АСБ 3х240 (2 кабеля) | х | 2 666 342,98 |
| АСБ 3х240 (4 кабеля) | х | 3 774 624,80 |
| АСБл-1 4х50 | 1 266 226,54 | х |
| АСБл-1 4х70 | 1 273 618,78 | х |
| АСБл-1 4х95 | 1 306 790,78 | х |
| АСБл-1 4х120 | 1 331 755,20 | х |
| АСБл-1 4х150 | 1 355 828,88 | х |
| АСБл-1 4х185 | 1 387 439,23 | х |
| АСБл-1 4х240 | 1 441 270,15 | х |
| ААБл 3х50 | х | 1 263 193,76 |
| ААБл 3х70 | х | 1 277 657,76 |
| ААБл 3х95 | х | 1 291 888,47 |
| ААБл 3х120 | х | 1 308 218,80 |
| ААБл 3х150 | х | 1 323 849,25 |
| ААБл 3х185 | х | 1 346 120,23 |
| ААБл 3х240 | х | 1 380 915,84 |
| АПВБП 3х50 | х | 1 294 317,99 |
| АПВБП 3х70 | х | 1 312 106,97 |
| АПВБП 3х95 | х | 1 340 325,67 |
| АПВБП 3х120 | х | 1 350 998,12 |
| АПВБП 3х150 | х | 1 369 159,42 |
| АПВБП 3х185 | х | 1 390 049,51 |
| АПВБП 3х240 | х | 1 425 573,26 |
| ***Устройство закрытого перехода методом прокола*** |
| ААБл-1 4х50 | 540 529,58 | х |
| ААБл-1 4х70 | 567 037,21 | х |
| ААБл-1 4х95 | 594 564,19 | х |
| ААБл-1 4х120 | 627 952,08 | х |
| АВВГ-1 4х70 | 493 369,23 | х |
| АСБ 3х50 | х | 583 990,80 |
| АСБ 3х95 | х | 675 608,02 |
| АСБ 3х120 | х | 726 794,74 |
| АСБ 3х240 | х | 772 104,17 |
| АПВПг 3х70/35 | х | 607 207,25 |
| АПВПг 3х95/35 | х | 637 763,74 |
| АПВПг 3х120/50 | х | 658 611,15 |
| АПВПг 3х240/70 | х | 794 095,01 |
| АПВПг 3х240 (2 кабеля) | х | 1 808 178,54 |
| АПВПуг 3х50 | х | 597 689,44 |
| ***Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках*** |
| АСБл-1 4х50 | 1 040 889,57 | х |
| АСБл-1 4х70 | 1 051 655,91 | х |
| АСБл-1 4х95 | 1 086 568,70 | х |
| АСБл-1 4х120 | 1 112 842,91 | х |
| АСБл-1 4х150 | 1 138 861,42 | х |
| АСБл-1 4х185 | 1 177 590,94 | х |
| АСБл-1 4х240 | 1 235 661,02 | х |
| АСБ 3х50 | х | 1 069 616,34 |
| АСБ 3х70 | х | 1 092 054,92 |
| АСБ 3х95 | х | 1 114 556,50 |
| АСБ 3х120 | х | 1 133 678,54 |
| АСБ 3х150 | х | 1 155 505,12 |
| АСБ 3х185 | х | 1 182 382,68 |
| АСБ 3х240 | х | 1 220 549,02 |
| ААБл 3х50 | х | 1 037 480,12 |
| ААБл 3х70 | х | 1 056 293,11 |
| ААБл 3х95 | х | 1 071 270,28 |
| ААБл 3х120 | х | 1 088 456,69 |
| ААБл 3х150 | х | 1 105 480,71 |
| ААБл 3х185 | х | 1 128 919,69 |
| ААБл 3х240 | х | 1 165 541,14 |
| АПВБП 3х50 | х | 1 070 237,01 |
| АПВБП 3х70 | х | 1 092 548,82 |
| АПВБП 3х95 | х | 1 122 247,05 |
| АПВБП 3х120 | х | 1 133 480,91 |
| АПВБП 3х150 | х | 1 153 167,91 |
| АПВБП 3х185 | х | 1 175 153,15 |
| АПВБП 3х240 | х | 1 212 541,73 |
| АВБбШв 4\*120 | 1 044 259,30 | х |
| **С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт** |
| ***Шкафного типа*** |
| КТП 1х25 кВА тупикового типа | 2 735,51 |
| ***Бетонного типа*** |
| БКТП 2х400 кВА | 886,37 |
| БКТП 2х630 кВА | 1 060,24 |
| БКТП 2х1000 кВА | 747,69 |
| БКТП 1х1250 кВА | 1 564,64 |
| БКТП 1х1600 кВА | 1 338,94 |
| БКТП 2х1600 кВА | 1 260,87 |
| БКТП 1х2500 кВА | 994,30 |
| БКТП 2х2500 кВА | 867,14 |
| 2БКТП 2х2500 кВА | 864,89 |
| ***Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)*** |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА | 2 676,55 |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 1 764,85 |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 1 146,50 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 1 803,19 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 1 170,65 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА | 765,47 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 1 203,96 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА | 564,79 |
| КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА | 419,14 |
| КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА | 339,51 |
| КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА | 281,12 |
| ***Пункт учета и секционирования*** |
| Пункт учета и секционирования с односторонним питанием | 531,97 |
| ***Кирпичного типа*** |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА | 861,64 |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 630 кВА | 689,17 |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА  | 503,67 |
| ***Мачтового типа*** |
| КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА | 4 779,11 |
| КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА | 3 319,23 |
| ***Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)*** |
| КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА | 4 346,18 |
| КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА | 2 764,43 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 1 887,76 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 1 212,86 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА | 973,08 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 1 393,92 |
| КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА | 446,28 |
| КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА | 403,86 |
| ***Распределительная подстанция*** |
| РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА | 1 365,18 |

**Стандартизированные тарифные ставки, применяемые для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности (С2, С3, С4), руб./км, руб./кВт без НДС**

**(ФЕР, в ценах 2001г.)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Марка провода, кабеля, тип оборудования** | **Стандартизированные тарифные ставки** **с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)** | **Стандартизированные тарифные ставки с 01.01.2017г. по 30.09.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)** | **Стандартизированные тарифные ставки** **с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 0,4 кВ)** | **Стандартизированные тарифные ставки** **с 01.10.2017г. по 31.12.2017г. (уровень напряжения 6-20 кВ)** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| **С2 – Воздушные линии (ненаселенная местность), руб./км** |
| ***С установкой опор*** |
| СИП-2 3х35+1х54,6 | 124 697,28 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х50+1х54,6 | 127 691,00 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х54,6 | 135 272,67 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 136 616,34 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 137 429,68 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 143 713,76 | х | 0 | х |
| СИП-3 1х50 | х | 157 188,41 | х | 0 |
| СИП-3 1х70 | х | 167 992,34 | х | 0 |
| СИП-3 1х95 | х | 170 996,05 | х | 0 |
| СИП-3 1х120 | х | 173 539,84 | х | 0 |
| АС-35 | 113 209,70 | 136 673,59 | 0 | 0 |
| АС-50 | 119 574,63 | 141 092,69 | 0 | 0 |
| АС-70 | 131 764,70 | 152 141,14 | 0 | 0 |
| АС-95 | х | 162 876,32 | х | 0 |
| СИП-4 2х25 | 108 950,88 | х | 0 | х |
| ***С установкой опор, в двухцепном исполнении*** |
| СИП-3 1х120 | х | 259 298,81 | х | 0 |
| **С2 – Воздушные линии (населенная местность), руб./км** |
| ***С установкой опор*** |
| СИП-2 3х35+1х54,6 | 139 912,50 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х50+1х54,6 | 145 414,64 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х54,6 | 152 936,00 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х50+1х70 | 147 660,52 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 154 956,91 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 159 773,02 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х95+1х70 | 163 737,12 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 166 916,58 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х120+1х70 | 169 645,79 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х120+1х95 | 177 528,60 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х240+1х95 | 217 567,33 | х | 0 | х |
| СИП-3 1х35 | х | 144 917,09 | х | 0 |
| СИП-3 1х50 | х | 157 188,41 | х | 0 |
| СИП-3 1х70 | х | 169 961,92 | х | 0 |
| СИП-3 1х95 | х | 176 247,56 | х | 0 |
| СИП-3 1х120 | х | 179 983,71 | х | 0 |
| АС-35 | 114 341,80 | 138 040,33 | 0 | 0 |
| АС-50 | 120 770,37 | 142 503,62 | 0 | 0 |
| АС-70 | 133 082,34 | 153 662,55 | 0 | 0 |
| АС-95 | х | 164 505,09 | х | 0 |
| АС-120 | х | 172 730,34 | х | 0 |
| СИП-4 2х16 | 122 045,41 | х | 0 | х |
| СИП-4 2х25 | 125 293,51 | х | 0 | х |
| СИП-4 4х16 | 127 393,69 | х | 0 | х |
| СИП-4 4х25 | 131 369,66 | х | 0 | х |
| СИП-4 4х35 | 136 691,61 | х | 0 | х |
| СИП-4 4х50 | 144 455,00 | х | 0 | х |
| СИП-4 4х95 | х | 165 055,24 | х | 0 |
| ***С установкой опор, в двухцепном исполнении*** |
| СИП-3 1х120 | х | 261 891,80 | х | 0 |
| ***По существующим опорам*** |
| СИП-2 3х50+1х70 | 72 801,59 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 80 097,98 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 84 912,21 | х | 0 | х |
| ***С установкой опор, совместная подвеска ЛНО*** |
| СИП-2 3х50+1х70 | 186 778,03 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х70 | 194 009,31 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х70+1х95 | 198 976,22 | х | 0 | х |
| СИП-2 3х95+1х95 | 205 861,93 | х | 0 | х |
| **С3 – Кабельные линии, руб./км** |
| ***Прокладка одной кабельной линии в траншее*** |
| ВБбШВ-1 4х50 | 166 597,01 | х | 0 | х |
| АСБ 3х50 | х | 217 200,44 | х | 0 |
| АСБ 3х70 | х | 231 525,89 | х | 0 |
| АСБ 3х95 | х | 250 725,70 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 264 641,36 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 285 739,13 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 310 407,35 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 337 957,28 | х | 0 |
| АПВБП 3х50 | х | 154 639,76 | х | 0 |
| АПВБП 3х70 | х | 164 344,29 | х | 0 |
| АПВБП 3х95 | х | 179 626,38 | х | 0 |
| АПВБП 3х120 | х | 185 275,98 | х | 0 |
| АПВБП 3х150 | х | 195 819,88 | х | 0 |
| АПВБП 3х185 | х | 208 314,07 | х | 0 |
| АПВБП 3х240 | х | 227 524,11 | х | 0 |
| ААБл-1 4х50 | 117 740,66 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х70 | 130 994,47 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х95 | 144 757,96 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х120 | 161 451,91 | х | 0 | х |
| АВВГ-1 4х70 | 94 160,48 | х | 0 | х |
| ААБл 3х50 | х | 138 211,81 | х | 0 |
| ААБл 3х70 | х | 146 145,67 | х | 0 |
| ААБл 3х95 | х | 154 060,63 | х | 0 |
| ААБл 3х120 | х | 162 675,00 | х | 0 |
| ААБл 3х150 | х | 171 879,62 | х | 0 |
| ААБл 3х185 | х | 185 084,15 | х | 0 |
| ААБл 3х240 | х | 203 853,34 | х | 0 |
| ААШв 3x50 | х | 122 829,82 | х | 0 |
| АСБл-1 4х50 | 135 027,95 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х70 | 141 951,28 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х95 | 159 877,75 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х120 | 173 055,21 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х150 | 186 261,12 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х185 | 207 136,12 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х240 | 237 012,30 | х | 0 | х |
| АСБл 3х35 | х | 133 224,29 | х | 0 |
| АСБл 3х50 | х | 140 091,91 | х | 0 |
| АСБл 3х95 | х | 186 165,01 | х | 0 |
| АСБл 3х120 | х | 179 280,72 | х | 0 |
| АСБл 3х240 | х | 234 665,27 | х | 0 |
| АПВПг 3х70/35 | х | 151 964,63 | х | 0 |
| АПВПг 3х95/35 | х | 167 242,87 | х | 0 |
| АПВПг 3х120/50 | х | 177 666,58 | х | 0 |
| АПВПг 3х240/70 | х | 245 660,68 | х | 0 |
| АПвПуг 3x50 | х | 146 941,23 | х | 0 |
| АПвПуг 3x120 | х | 186 003,52 | х | 0 |
| АВБбШв 4х50 | 165 242,35 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х70 | 172 252,39 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х120 | 193 162,65 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х185 | 222 723,29 | х | 0 | х |
| ***Прокладка одной кабельной линии в стальной трубе*** |
| АВБбШв 4х50 | 334 127,88 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х70 | 340 450,89 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х95 | 352 812,10 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х120 | 355 859,38 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х150 | 396 030,17 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х185 | 407 562,54 | х | 0 | х |
| АСБ 3х120 | х | 438 092,64 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 479 967,02 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 502 779,75 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 527 947,46 | х | 0 |
| ***Прокладка одной кабельной линии в асбесто-цементной трубе*** |
| АВБбШв 4х50 | 245 798,01 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х70 | 252 121,01 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х95 | 268 700,06 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х120 | 271 747,35 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х150 | 307 048,64 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х185 | 318 581,01 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х240 | 337 188,53 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х50 | 306 342,40 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х70 | 315 236,89 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х95 | 329 346,24 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х120 | 334 682,46 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х150 | 343 763,11 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х185 | 354 208,16 | х | 0 | х |
| АПВБП 3х240 | 371 970,04 | х | 0 | х |
| ААБл 3х50 | х | 295 680,43 | х | 0 |
| ААБл 3х70 | х | 304 059,38 | х | 0 |
| ААБл 3х95 | х | 316 927,62 | х | 0 |
| ААБл 3х120 | х | 327 799,09 | х | 0 |
| ААБл 3х150 | х | 343 161,23 | х | 0 |
| ААБл 3х185 | х | 363 412,77 | х | 0 |
| ААБл 3х240 | х | 388 919,57 | х | 0 |
| АСБл 4х50 | 291 873,23 | х | 0 | х |
| АСБл 4х70 | 295 533,46 | х | 0 | х |
| АСБл 4х95 | 311 957,02 | х | 0 | х |
| АСБл 4х120 | 324 316,96 | х | 0 | х |
| АСБл 4х150 | 336 235,93 | х | 0 | х |
| АСБл 4х185 | 354 454,98 | х | 0 | х |
| АСБл 4х240 | 381 772,24 | х | 0 | х |
| АСБ 3х50 | х | 330 014,98 | х | 0 |
| АСБ 3х70 | х | 343 394,64 | х | 0 |
| АСБ 3х95 | х | 340 985,06 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 353 980,61 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 390 997,40 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 414 014,54 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 447 869,23 | х | 0 |
| ***Прокладка двух кабельных линий в траншее*** |
| АПВПг 3х240/70 | х | 450 929,65 | х | 0 |
| АВБбШв 4х50 | 239 877,50 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х70 | 253 897,47 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х95 | 282 712,96 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х120 | 290 368,35 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х150 | 329 812,33 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х185 | 355 383,16 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х240 | 396 750,33 | х | 0 | х |
| АСБ 3х95 | х | 418 412,64 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 480 048,35 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 446 051,88 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 538 756,90 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 592 210,44 | х | 0 |
| ***Прокладка четырех кабельных линий в траншее*** |
| АВБбШв 4х120 | 490 654,88 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х150 | 569 542,86 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х240 | 703 418,85 | х | 0 | х |
| АСБ 3х120 | х | 807 566,62 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 1 100 925,08 | х | 0 |
| ***Устройство закрытого перехода методом ГНБ*** |
| АВБбШв 4х70 (2 кабеля) | 714 576,99 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х120 (2 кабеля) | 754 424,98 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х150 (2 кабеля) | 833 323,70 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х185 (2 кабеля) | 897 158,36 | х | 0 | х |
| АВБбШв 4х240 (2 кабеля) | 935 151,21 | х | 0 | х |
| АСБ 3х50 | х | 670 831,57 | х | 0 |
| АСБ 3х70 | х | 684 211,24 | х | 0 |
| АСБ 3х95 | х | 702 094,67 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 715 078,28 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 732 939,16 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 813 553,19 | х | 0 |
| АСБ 3х185 (2 кабеля) | х | 1 211 117,67 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 914 402,99 | х | 0 |
| АСБ 3х240 (2 кабеля) | х | 1 333 171,49 | х | 0 |
| АСБ 3х240 (4 кабеля) | х | 1 887 312,40 | х | 0 |
| АСБл-1 4х50 | 633 113,27 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х70 | 636 809,39 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х95 | 653 395,39 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х120 | 665 877,60 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х150 | 677 914,44 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х185 | 693 719,61 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х240 | 720 635,07 | х | 0 | х |
| ААБл 3х50 | х | 631 596,88 | х | 0 |
| ААБл 3х70 | х | 638 828,88 | х | 0 |
| ААБл 3х95 | х | 645 944,23 | х | 0 |
| ААБл 3х120 | х | 654 109,40 | х | 0 |
| ААБл 3х150 | х | 661 924,62 | х | 0 |
| ААБл 3х185 | х | 673 060,11 | х | 0 |
| ААБл 3х240 | х | 690 457,92 | х | 0 |
| АПВБП 3х50 | х | 647 158,99 | х | 0 |
| АПВБП 3х70 | х | 656 053,48 | х | 0 |
| АПВБП 3х95 | х | 670 162,83 | х | 0 |
| АПВБП 3х120 | х | 675 499,06 | х | 0 |
| АПВБП 3х150 | х | 684 579,71 | х | 0 |
| АПВБП 3х185 | х | 695 024,75 | х | 0 |
| АПВБП 3х240 | х | 712 786,63 | х | 0 |
| ***Устройство закрытого перехода методом прокола*** |
| ААБл-1 4х50 | 270 264,79 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х70 | 283 518,60 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х95 | 297 282,09 | х | 0 | х |
| ААБл-1 4х120 | 313 976,04 | х | 0 | х |
| АВВГ-1 4х70 | 246 684,61 | х | 0 | х |
| АСБ 3х50 | х | 291 995,40 | х | 0 |
| АСБ 3х95 | х | 337 804,01 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 363 397,37 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 386 052,08 | х | 0 |
| АПВПг 3х70/35 | х | 303 603,62 | х | 0 |
| АПВПг 3х95/35 | х | 318 881,87 | х | 0 |
| АПВПг 3х120/50 | х | 329 305,57 | х | 0 |
| АПВПг 3х240/70 | х | 397 047,50 | х | 0 |
| АПВПг 3х240 (2 кабеля) | х | 904 089,27 | х | 0 |
| АПВПуг 3х50 | х | 298 844,72 | х | 0 |
| ***Прокладка кабельной линии в железобетонных лотках*** |
| АСБл-1 4х50 | 520 444,78 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х70 | 525 827,95 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х95 | 543 284,35 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х120 | 556 421,45 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х150 | 569 430,71 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х185 | 588 795,47 | х | 0 | х |
| АСБл-1 4х240 | 617 830,51 | х | 0 | х |
| АСБ 3х50 | х | 534 808,17 | х | 0 |
| АСБ 3х70 | х | 546 027,46 | х | 0 |
| АСБ 3х95 | х | 557 278,25 | х | 0 |
| АСБ 3х120 | х | 566 839,27 | х | 0 |
| АСБ 3х150 | х | 577 752,56 | х | 0 |
| АСБ 3х185 | х | 591 191,34 | х | 0 |
| АСБ 3х240 | х | 610 274,51 | х | 0 |
| ААБл 3х50 | х | 518 740,06 | х | 0 |
| ААБл 3х70 | х | 528 146,55 | х | 0 |
| ААБл 3х95 | х | 535 635,14 | х | 0 |
| ААБл 3х120 | х | 544 228,34 | х | 0 |
| ААБл 3х150 | х | 552 740,35 | х | 0 |
| ААБл 3х185 | х | 564 459,84 | х | 0 |
| ААБл 3х240 | х | 582 770,57 | х | 0 |
| АПВБП 3х50 | х | 535 118,50 | х | 0 |
| АПВБП 3х70 | х | 546 274,41 | х | 0 |
| АПВБП 3х95 | х | 561 123,52 | х | 0 |
| АПВБП 3х120 | х | 566 740,45 | х | 0 |
| АПВБП 3х150 | х | 576 583,95 | х | 0 |
| АПВБП 3х185 | х | 587 576,57 | х | 0 |
| АПВБП 3х240 | х | 606 270,86 | х | 0 |
| АВБбШв 4\*120 | 522 129,65 | х | 0 | х |
| **С4-трансформаторные подстанции, руб./кВт** |
| ***Шкафного типа*** |
| КТП 1х25 кВА тупикового типа | 1 367,75 | 0 |
| ***Бетонного типа*** |
| БКТП 2х400 кВА | 443,18 | 0 |
| БКТП 2х630 кВА | 530,12 | 0 |
| БКТП 2х1000 кВА | 373,84 | 0 |
| БКТП 1х1250 кВА | 782,32 | 0 |
| БКТП 1х1600 кВА | 669,47 | 0 |
| БКТП 2х1600 кВА | 630,43 | 0 |
| БКТП 1х2500 кВА | 497,15 | 0 |
| БКТП 2х2500 кВА | 433,57 | 0 |
| 2БКТП 2х2500 кВА | 432,44 | 0 |
| ***Киоскового типа (без восстановления асфальтового покрытия)*** |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА | 1 338,27 | 0 |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 882,42 | 0 |
| КТП 100/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 573,25 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 901,59 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 585,32 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА | 382,74 | 0 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 601,98 | 0 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 250 кВА | 282,39 | 0 |
| КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА | 209,57 | 0 |
| КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА | 169,75 | 0 |
| КТП 1000/6(10)/0,4 с трансформатором 1000 кВА | 140,56 | 0 |
| ***Пункт учета и секционирования*** |
| Пункт учета и секционирования с односторонним питанием | 265,98 | 0 |
| ***Кирпичного типа*** |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 400 кВА | 430,82 | 0 |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 630 кВА | 344,58 | 0 |
| ТП (кирпич) с 2 трансформаторами ТМГ на 1000 кВА  | 251,83 | 0 |
| ***Мачтового типа*** |
| КТП 10/6(10)/0,4 с трансформатором 10 кВА | 2 389,55 | 0 |
| КТП 16/6(10)/0,4 с трансформатором 16 кВА | 1 659,61 | 0 |
| ***Киоскового типа (с восстановлением асфальтового покрытия)*** |
| КТП 25/6(10)/0,4 с трансформатором 25 кВА | 2 173,09 | 0 |
| КТП 40/6(10)/0,4 с трансформатором 40 кВА | 1 382,21 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 63 кВА | 943,88 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 606,43 | 0 |
| КТП 160/6(10)/0,4 с трансформатором 160 кВА | 486,54 | 0 |
| КТП 250/6(10)/0,4 с трансформатором 100 кВА | 696,96 | 0 |
| КТП 400/6(10)/0,4 с трансформатором 400 кВА | 223,14 | 0 |
| КТП 630/6(10)/0,4 с трансформатором 630 кВА | 201,93 | 0 |
| ***Распределительная подстанция*** |
| РП со встроенной трансформаторной подстанцией на 2 трансформатора по 630 кВА | 682,59 | 0 |

Ненаселенная местность - земли, не отнесенные к населенной и труднодоступной местности.

Населенная местность - земли городов в пределах городской черты в границах их перспективного развития на 10 лет, курортные и пригородные зоны, зеленые зоны вокруг городов и других населенных пунктов, земли поселков городского типа в пределах поселковой черты и сельских населенных пунктов в пределах черты этих пунктов, а также территории садово-огородных участков.

(Приказ Минэнерго России от 20.05.2003 № 187 «Об утверждении глав правил устройства электроустановок» (вместе с «Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Раздел 2. Передача электроэнергии. Главы 2.4, 2.5»).

Приложение 18 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

от 30.12.2016 № 128-э/3

**Формулы платы за технологическое присоединение**

**для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Характеристика технологического присоединения** | **Формула платы** |
| 1 | Согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство электросетевых объектов не требуется) |  |
| 2 | Согласно техническим условиям предус-матриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий |  |
| 3 | Согласно техническим условиям предус-матриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций |  |
| 4 | Согласно техническим условиям предус-матриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, и (или) строительству пунктов секционирования, и (или) строительству трансформаторных подстанций и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года |  |
| где: плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, руб. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями) в соответствии с Приложением 1 к настоящему постановлению в зависимости от категории присоединения, руб./кВт. объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (С2) и (или) кабельных (С3) линий электропередачи на i-м уровне напряжения, руб./км. протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя, км. стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i-м уровне напряжения, руб./кВт.индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при воздушной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области при подземной прокладке кабеля с алюминиевыми жилами, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности. - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, начиная с года, следующего за годом утверждения платы. - произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.n – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.Примечание.Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевыми организациями в соответствии с утвержденной формулой. |

Приложение 22 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/3

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**

**ОАО «Кинешемская ГЭС», руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года) |
| до 15 кВт включительно | свыше 15 кВт до 150 кВт включительно | свыше 150 кВт и менее 8900 кВт |
| 0,4 кВ | 6-20 кВ | 0,4 кВ | 6-20 кВ | 0,4 кВ | 6-20 кВ |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю  | 426,44 | 426,44 | 176,50 | 176,50 | 12,26 | 12,26 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<\*> | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | Строительство воздушных линий | 14 138,01 | 14 138,01 | 14 138,01 | 14 138,01 | 14 138,01 | 14 138,01 |
| 3.2 | Строительство кабельных линий | 1607,82 | 1607,82 | 1607,82 | 1607,82 | 1607,82 | 1607,82 |
| 3.3 | Строительство пунктов секционирования | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 |
| 3.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 |
| 3.5 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 358,95 | 358,95 | 148,57 | 148,57 | 10,32 | 10,32 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <\*\*> | 102,66 | 102,66 | 42,49 | 42,49 | 2,95 | 2,95 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 566,51 | 566,51 | 234,48 | 234,48 | 16,28 | 16,28 |

<\*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<\*\*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.
2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (**).**

**Ставки за единицу максимальной мощности для применения при расчете платы**

**за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Кинешемская ГЭС»**

**для заявителей, осуществляющих присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с учетом ранее присоединенной мощности, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от объема максимальной мощности, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение, и уровня напряжения в точке присоединения, руб./кВт без НДС (в ценах 2017 года) |
| С 01.01.2017г. по 30.09.2017г. | С 01.10.2017г. по 31.12.2017г. |
| до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности | свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности | до 15 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности | свыше 15 кВт до 150 кВт включительно с учетом ранее присоединенной мощности |
| 0,4 кВ | 6-20 кВ | 0,4 кВ | 6-20 кВ | 0,4 кВ | 6-20 кВ | 0,4 кВ | 6-20 кВ |
| 1 | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) Заявителю  | 426,44 | 426,44 | 176,50 | 176,50 | 426,44 | 426,44 | 176,50 | 176,50 |
| 2 | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»<\*> | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3.1 | Строительство воздушных линий | 7 069,00 | 7 069,00 | 7 069,00 | 7 069,00 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.2 | Строительство кабельных линий | 803,91 | 803,91 | 803,91 | 803,91 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.3 | Строительство пунктов секционирования | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 |
| 3.4 | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4 |
| 3.5 | Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ | 358,95 | 358,95 | 148,57 | 148,57 | 358,95 | 358,95 | 148,57 | 148,57 |
| 5 | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя <\*\*> | 102,66 | 102,66 | 42,49 | 42,49 | 102,66 | 102,66 | 42,49 | 42,49 |
| 6 | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | 566,51 | 566,51 | 234,48 | 234,48 | 566,51 | 566,51 | 234,48 | 234,48 |

<\*> Ставки за единицу максимальной мощности по выполнению сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», определены в отношении присоединяемых объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения). В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2012 г. № 209-э/1.

<\*\*> Ставка на выполнение мероприятия «Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя» не применяется в случаях, если в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации не требуется получение разрешения органа федерального государственного энергетического надзора на допуск в эксплуатацию объектов заявителя.

Примечания:

 1. Размер платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя определяется сетевой организацией на основании ставок за единицу максимальной мощности по каждому мероприятию, исходя из суммы затрат, рассчитанной по ставкам за технологическое присоединение (организационные мероприятия по пунктам 1, 4, 5, 6) и ставки (ставок) по мероприятиям «последней мили», реализуемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения i и (или) диапазоне мощности j. Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании ставок за единицу максимальной мощности применяются те ставки (пункты 3.1 - 3.4), которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

2. В случае если согласно выданным техническим условиям при осуществлении технологического присоединения предусматриваются мероприятия по строительству пунктов секционирования и (или) комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, для расчета платы за технологическое присоединение посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования и (или) трансформаторных подстанций, данные ставки за единицу максимальной мощности (п. 3.3 и п. 3.4) необходимо умножать на индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Ивановской области по прочим объектам, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, определяемый федеральным органом исполнительной власти в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности (**).**