Наименование регулирующего органа, принявшего решение об утверждении цен (тарифов):

Управление энергетики и тарифов Липецкой области;

Дата и номер решения: №51/2 от 29.12.2020;

Период действия ставок: с 01.01.2021 по 31.12.2021;

Источник опубликования: Липецкая газета №156 от 31.12.2020.

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА

ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ

УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ

СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

НА ТЕРРИТОРИИ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ (МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ

670 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ)

(В ЦЕНАХ 2021 ГОДА БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| 1 | base_23772_111231_33128 | ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: |  | рублей/кВт |
| по постоянной схеме электроснабжения | 519,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 519,0 |
| 1.1 | base_23772_111231_33129 | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю: |  | рублей/кВт |
| по постоянной схеме электроснабжения | 225,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 225,0 |
| 1.2 | base_23772_111231_33130 | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем |  | рублей/кВт |
| по постоянной схеме электроснабжения | 294,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 294,0 |

Ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем С1.2 не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лицом 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, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| I. Для территорий городских населенных пунктов |
| *С*2 - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи |
| I.2.3.1.4.1 | base_23772_111231_33131 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 4 251,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33132 | 4 148,0 |
| I.2.3.1.4.2 | base_23772_111231_33133 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 252,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33134 | 4 271,0 |
| I.2.3.1.4.3 | base_23772_111231_33135 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 4 240,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33136 | 4 053,0 |
| I.2.3.2.3.1 | base_23772_111231_33137 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 569,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33138 | 3 853,0 |
| I.2.3.2.3.2 | base_23772_111231_33139 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33140 | 4 275,0 |
| I.2.3.2.4.1 | base_23772_111231_33141 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 3 087,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33142 | 4 037,0 |
| *С*3 - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи |
| I.3.1.1.1.1 | base_23772_111231_33143 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33144 | 4 046,0 |
| I.3.1.1.1.2 | base_23772_111231_33145 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33146 | 4 081,0 |
| I.3.1.1.1.3 | base_23772_111231_33147 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33148 | 4 105,0 |
| I.3.1.1.1.4 | base_23772_111231_33149 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33150 | 4 112,0 |
| I.3.1.2.1.1 | base_23772_111231_33151 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 3 913,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33152 | 4 023,0 |
| I.3.1.2.1.2 | base_23772_111231_33153 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3 939,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33154 | 4 120,0 |
| I.3.1.2.1.3 | base_23772_111231_33155 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 942,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33156 | 4 122,0 |
| I.3.1.2.1.4 | base_23772_111231_33157 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 917,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33158 | 4 122,0 |
| I.3.5.1.1.1 | base_23772_111231_33159 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33160 | 4 046,0 |
| I.3.5.1.1.2 | base_23772_111231_33161 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33162 | 4 081,0 |
| I.3.5.1.1.3 | base_23772_111231_33163 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33164 | 4 105,0 |
| I.3.5.1.1.4 | base_23772_111231_33165 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33166 | 4 112,0 |
| I.3.5.2.1.1 | base_23772_111231_33167 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 3 913,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33168 | 4 023,0 |
| I.3.5.2.1.2 | base_23772_111231_33169 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3 939,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33170 | 4 120,0 |
| I.3.5.2.1.3 | base_23772_111231_33171 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 942,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33172 | 4 122,0 |
| I.3.5.2.1.4 | base_23772_111231_33173 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 917,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33174 | 4 122,0 |
| I.3.6.1.1.1 | base_23772_111231_33175 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33176 | 6 869,0 |
| I.3.6.1.1.2 | base_23772_111231_33177 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33178 | 7 008,0 |
| I.3.6.1.1.3 | base_23772_111231_33179 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33180 | 6 998,0 |
| I.3.6.1.1.4 | base_23772_111231_33181 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33182 | 6 903,0 |
| I.3.6.2.1.1 | base_23772_111231_33183 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 5 879,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33184 | 6 252,0 |
| I.3.6.2.1.2 | base_23772_111231_33185 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 5 892,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33186 | 6 531,0 |
| I.3.6.2.1.3 | base_23772_111231_33187 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 5 977,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33188 | 7 044,0 |
| I.3.6.2.1.4 | base_23772_111231_33189 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 5 863,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33190 | 6 883,0 |
| *С*4 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) |
| I.4.1.4 | base_23772_111231_33191 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33192 | 4 938,0 |
| *С*5 - ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| I.5.1.1 | base_23772_111231_33193 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33194 | - |
| I.5.1.2 | base_23772_111231_33195 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33196 | - |
| I.5.1.3 | base_23772_111231_33197 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 130,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33198 | - |
| I.5.1.4 | base_23772_111231_33199 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 163,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33200 | - |
| I.5.1.5 | base_23772_111231_33201 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 706,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33202 | - |
| I.5.2.2 | base_23772_111231_33203 | двухтрансформаторные и более подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 14 853,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33204 | - |
| I.5.2.3 | base_23772_111231_33205 | двухтрансформаторные и более подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 763,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33206 | - |
| I.5.2.4 | base_23772_111231_33207 | двухтрансформаторные и более подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 5 715,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33208 | - |
| I.5.2.5 | base_23772_111231_33209 | двухтрансформаторные и более подстанции(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 4 912,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33210 | - |
| I.5.2.6 | base_23772_111231_33211 | двухтрансформаторные и более подстанции(за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 7 861,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33212 | - |
| *С*5 - ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| I.6.1.5 | base_23772_111231_33213 | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 А включительно | 8 039,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33214 | - |
| *С*8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| I.8.1.1 | base_23772_111231_33215 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33216 | 1 254,0 |
| base_23772_111231_33217 | - |
| I.8.2.1 | base_23772_111231_33218 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33219 | 817,0 |
| base_23772_111231_33220 | 1 550,0 |
| I.8.2.2 | base_23772_111231_33221 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 152,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33222 | - |
| base_23772_111231_33223 | - |
| I.8.2.3 | base_23772_111231_33224 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33225 | - |
| base_23772_111231_33226 | 750,0 <\*> |
| 1 550,0 <\*\*> |
| --------------------------------<\*> применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6 - 10 кВ<\*\*> применяется при установке на ЛЭП 6 - 10 кВ |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| *С*2 - ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи |
| II.2.3.1.4.1 | base_23772_111231_33227 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 4 251,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33228 | 4 148,0 |
| II.2.3.1.4.2 | base_23772_111231_33229 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 4 252,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33230 | 4 271,0 |
| II.2.3.1.4.3 | base_23772_111231_33231 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 4 240,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33232 | 4 053,0 |
| II.2.3.2.3.1 | base_23772_111231_33233 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 2 569,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33234 | 3 853,0 |
| II.2.3.2.3.2 | base_23772_111231_33235 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33236 | 4 275,0 |
| II.2.3.2.4.1 | base_23772_111231_33237 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 3 087,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33238 | 4 037,0 |
| *С*3 - ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи |
| II.3.1.1.1.1 | base_23772_111231_33239 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33240 | 4 046,0 |
| II.3.1.1.1.2 | base_23772_111231_33241 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33242 | 4 081,0 |
| II.3.1.1.1.3 | base_23772_111231_33243 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33244 | 4 105,0 |
| II.3.1.1.1.4 | base_23772_111231_33245 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33246 | 4 112,0 |
| II.3.1.2.1.1 | base_23772_111231_33247 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 3 913,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33248 | 4 023,0 |
| II.3.1.2.1.2 | base_23772_111231_33249 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3 939,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33250 | 4 120,0 |
| II.3.1.2.1.3 | base_23772_111231_33251 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 942,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33252 | 4 122,0 |
| II.3.1.2.1.4 | base_23772_111231_33253 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 917,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33254 | 4 122,0 |
| II.3.5.1.1.1 | base_23772_111231_33255 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33256 | 4 046,0 |
| II.3.5.1.1.2 | base_23772_111231_33257 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33258 | 4 081,0 |
| II.3.5.1.1.3 | base_23772_111231_33259 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33260 | 4 105,0 |
| II.3.5.1.1.4 | base_23772_111231_33261 | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33262 | 4 112,0 |
| II.3.5.2.1.1 | base_23772_111231_33263 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 3 913,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33264 | 4 023,0 |
| II.3.5.2.1.2 | base_23772_111231_33265 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 3 939,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33266 | 4 120,0 |
| II.3.5.2.1.3 | base_23772_111231_33267 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 3 942,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33268 | 4 122,0 |
| II.3.5.2.1.4 | base_23772_111231_33269 | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 3 917,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33270 | 4 122,0 |
| II.3.6.1.1.1 | base_23772_111231_33271 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33272 | 6 869,0 |
| II.3.6.1.1.2 | base_23772_111231_33273 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33274 | 7 008,0 |
| II.3.6.1.1.3 | base_23772_111231_33275 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33276 | 6 998,0 |
| II.3.6.1.1.4 | base_23772_111231_33277 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33278 | 6 903,0 |
| II.3.6.2.1.1 | base_23772_111231_33279 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 5 879,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33280 | 6 252,0 |
| II.3.6.2.1.2 | base_23772_111231_33281 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 5 892,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33282 | 6 531,0 |
| II.3.6.2.1.3 | base_23772_111231_33283 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 5 977,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33284 | 7 044,0 |
| II.3.6.2.1.4 | base_23772_111231_33285 | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 5 863,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33286 | 6 883,0 |
| *С*4 - ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) |
| II.4.1.4 | base_23772_111231_33287 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33288 | 4 938,0 |
| *С*5 - ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| II.5.1.1 | base_23772_111231_33289 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33290 | - |
| II.5.1.2 | base_23772_111231_33291 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33292 | - |
| II.5.1.3 | base_23772_111231_33293 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 130,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33294 | - |
| II.5.1.4 | base_23772_111231_33295 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 163,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33296 | - |
| II.5.1.5 | base_23772_111231_33297 | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 706,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33298 | - |
| II.5.2.2 | base_23772_111231_33299 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 14 853,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33300 | - |
| II.5.2.3 | base_23772_111231_33301 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 763,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33302 | - |
| II.5.2.4 | base_23772_111231_33303 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 5 715,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33304 | - |
| II.5.2.5 | base_23772_111231_33305 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 4 912,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33306 | - |
| II.5.2.6 | base_23772_111231_33307 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 7 861,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33308 | - |
| *С*6 - ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| II.6.1.5 | base_23772_111231_33309 | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 8 039,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33310 | - |
| *С*8 - ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| II.8.1.1 | base_23772_111231_33311 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33312 | 1 254,0 |
| base_23772_111231_33313 | - |
| II.8.2.1 | base_23772_111231_33314 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения |  | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33315 | 817,0 |
| base_23772_111231_33316 | 1 550,0 |
| II.8.2.2 | base_23772_111231_33317 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 152,0 | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33318 | - |
| base_23772_111231_33319 | - |
| II.8.2.3 | base_23772_111231_33320 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | рублей/кВт |
| base_23772_111231_33321 | - |
| base_23772_111231_33322 | 750,0 <\*> |
| 1 550,0 <\*\*> |

--------------------------------

<\*> применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6 - 10 кВ

<\*\*> применяется при установке на ЛЭП 6 - 10 кВ

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ

ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

ЗАЯВИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ

ОРГАНИЗАЦИЙ, ОСУЩЕСТВЛЯЮЩИХ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ НА ТЕРРИТОРИИ

ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ (В ЦЕНАХ 2021 ГОДА БЕЗ НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| 1 | *С*1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: |  | рублей за одно присоединение |
| по постоянной схеме электроснабжения | 11 179,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 11 179,0 |
| 1.1 | *С*1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю: |  | рублей за одно присоединение |
| по постоянной схеме электроснабжения | 4 927,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 4 927,0 |
| 1.2 | *С*1.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем |  | рублей за одно присоединение |
| по постоянной схеме электроснабжения | 6 252,0 |
| по временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 6 252,0 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем С1.2 не применяется в отношении:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателем в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

- физических лицом 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, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Nп/п | Обозначение | Наименование | Размер ставки | Единица измерения |
| I. Для территорий городских населенных пунктов |
| *С*2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи |
| I.2.3.1.4.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 329 740,0 | рублей/км |
|  | 1 869 777,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.2.3.1.4.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 357 131,0 | рублей/км |
|  | 1 895 351,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.2.3.1.4.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 536 149,0 | рублей/км |
|  | 1 803 827,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.2.3.2.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 310 678,0 | рублей/км |
|  | 1 873 410,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.2.3.2.3.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 1 328 179,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.2.3.2.3.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | - |
|  | 4 172 146,0 |
|  | 7 992 782,0 |
| I.2.3.2.3.4 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | - |
|  | 4 172 146,0 |
|  | 7 992 782,0 |
| I.2.3.2.4.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 601 446,0 | рублей/км |
|  | 1 849 192,0 |
|  | - |
|  | - |
| *С*3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи |
| I.3.1.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 730 352,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.1.1.2 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 763 164,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.1.1.3 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 877 772,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| I.3.1.1.1.4 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 925 540,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| I.3.1.1.1.5 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 5 544 434,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 755 099,0 | рублей/км |
|  | 2 126 263,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.2.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 478 152,0 | рублей/км |
|  | 2 714 508,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.2.1.3 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 430 316,0 | рублей/км |
|  | 2 901 532,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.1.2.1.4 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 822 991,0 | рублей/км |
|  | 2 974 454,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 730 352,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.1.1.2 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 763 164,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.1.1.3 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 877 772,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| I.3.5.1.1.4 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 925 540,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| I.3.5.1.1.5 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 5 544 434,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.2.1.1 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 755 099,0 | рублей/км |
|  | 2 126 263,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.2.1.2 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 478 152,0 | рублей/км |
|  | 2 714 508,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.2.1.3 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 430 316,0 | рублей/км |
|  | 2 901 532,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.5.2.1.4 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 822 991,0 | рублей/км |
|  | 2 974 454,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.6.1.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 7 567 383,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.6.1.1.3 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 8 595 689,0 |
|  | 13 266 455,0 |
|  | 22 248 495,0 |
| I.3.6.1.1.4 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 8 611 533,0 |
|  | 13 266 455,0 |
|  | 22 248 495,0 |
| I.3.6.2.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 6 982 029,0 | рублей/км |
|  | 7 042 161,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.6.2.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 6 946 377,0 | рублей/км |
|  | 8 594 235,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.6.2.1.3 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 7 112 236,0 | рублей/км |
|  | 8 573 505,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.3.6.2.1.4 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 7 196 104,0 | рублей/км |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| *С*4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) |
| I.4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | рублей/шт. |
|  | 1 480 774,0 |
|  | - |
|  | - |
| *С*5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций |
| I.5.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.1.3 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 130,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.1.4 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 163,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.1.5 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 706,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 14 853,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.2.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 763,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.2.4 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 5 715,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.2.5 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 4 912,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| I.5.2.6 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 7 861,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| *С*6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| I.6.1.5 |  | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 8 039,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| *С*7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |
| I.7.2 |  | двухтрансформаторные подстанции | 21 646,0 | рублей/кВт |
|  | 44 785,0 |
| *С*8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | рублей за точку учета |
|  | 16 301,0 |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | рублей за точку учета |
|  | 24 741,0,0 |
|  | 352 044,0 |
|  | - |
|  | - |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 31 728,0 | рублей за точку учета |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | рублей за точку учета |
|  | - |
|  | 181 948,0 <\*> |
| 352 044,0 <\*\*> |
|  | - |
|  | - |
| --------------------------------<\*> применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6 - 10 кВ<\*\*> применяется при установке на ЛЭП 6 - 10 кВ |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| *С*2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи |
| II.2.3.1.4.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 329 740,0 | рублей/км |
|  | 1 869 777,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.2.3.1.4.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | 1 357 131,0 | рублей/км |
|  | 1 895 351,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.2.3.1.4.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | 1 536 149,0 | рублей/км |
|  | 1 803 827,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.2.3.2.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 1 310 678,0 | рублей/км |
|  | 1 873 410,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.2.3.2.3.2 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 1 328 179,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.2.3.2.3.3 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | - |
|  | 4 172 146,0 |
|  | 7 992 782,0 |
| II.2.3.2.3.4 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | - |
|  | 4 172 146,0 |
|  | 7 992 782,0 |
| II.2.3.2.4.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | 601 446,0 | рублей/км |
|  | 1 849 192,0 |
|  | - |
|  | - |
| *С*3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи |
| II.3.1.1.1.1 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 730 352,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.1.1.2 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 763 164,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.1.1.3 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 877 772,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| II.3.1.1.1.4 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 925 540,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| II.3.1.1.1.5 |  | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 5 544 434,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 755 099,0 | рублей/км |
|  | 2 126 263,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.2.1.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 478 152,0 | рублей/км |
|  | 2 714 508,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.2.1.3 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 430 316,0 | рублей/км |
|  | 2 901 532,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.1.2.1.4 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 822 991,0 | рублей/км |
|  | 2 974 454,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.1.1.1 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно |  | рублей/км |
|  | 2 730 352,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.1.1.2 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 763 164,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.1.1.3 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 877 772,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| II.3.5.1.1.4 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 2 925 540,0 |
|  | 4 677 857,0 |
|  | 19 898 481,0 |
| II.3.5.1.1.5 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 5 554 434,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.2.1.1 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 1 755 099,0 | рублей/км |
|  | 2 126 263,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.2.1.2 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 2 478 152,0 | рублей/км |
|  | 2 714 508,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.2.1.3 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 2 430 316,0 | рублей/км |
|  | 2 901 532,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.5.2.1.4 |  | кабельные линии в галереях и эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 2 822 991,0 | рублей/км |
|  | 2 974 454,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.6.1.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 7 567 383,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.6.1.1.3 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 8 595 689,0 |
|  | 13 266 455,0 |
|  | 22 248 495,0 |
| II.3.6.1.1.4 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | - | рублей/км |
|  | 8 611 533,0 |
|  | 13 266 455,0 |
|  | 22 248 495,0 |
| II.3.6.2.1.1 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | 6 982 029,0 | рублей/км |
|  | 7 042 161,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.6.2.1.2 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | 6 946 377,0 | рублей/км |
|  | 8 594 235,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.6.2.1.3 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | 7 112 236,0 | рублей/км |
|  | 8 573 505,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.3.6.2.1.4 |  | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | 7 196 104,0 | рублей/км |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| *С*4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП)) |
| II.4.1.4 |  | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | - | рублей/шт. |
|  | 1 480 774,0 |
|  | - |
|  | - |
| *С*5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций |
| II.5.1.1 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.1.2 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 5 704,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.1.3 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 4 130,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.1.4 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 2 163,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.1.5 |  | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 2 706,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.2.2 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | 14 853,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.2.3 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | 9 763,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.2.4 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | 5 715,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.2.5 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 4 912,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| II.5.2.6 |  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | 7 861,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| *С*6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) |
| II.6.1.5 |  | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | 8 039,0 | рублей/кВт |
|  | - |
| *С*7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше |
| II.7.2 |  | двухтрансформаторные подстанции | 21 646,0 | рублей/кВт |
|  | 44 785,0 |
| *С*8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | - | рублей за точку учета |
|  | 16 301,0 |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | - | рублей за точку учета |
|  | 24 741,0 |
|  | 352 044,0 |
|  | - |
|  | - |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 31 728,0 | рублей за точку учета |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
|  | - |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | - | рублей за точку учета |
|  |  |
|  | 181 948,0 <\*> |
| 352 044,0 <\*\*> |
|  | - |
|  | - |

--------------------------------

<\*> применяется при установке в КТП, ЗТП, РП 6 - 10 кВ

<\*\*> применяется при установке на ЛЭП 6 - 10 кВ