



**КАРАР**

23 ноябрь 2022 й. № 540

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

23 ноября 2022 г.

**Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в следующих размерах:

3.1. 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, 3200 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года, 4300 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года для определения платы в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах втором и третьем настоящего подпункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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.

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте ( $P_{(несоц)}$ ), определяется по формуле:

$$P_{(несоц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} * N\}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$  – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего Постановления, рассчитанная по формуле, установленной пунктом 2 настоящего постановления;

$R_{\text{несоц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная абзацем первым подпункта 3.1. и абзацем первым подпункта 3.3. настоящего постановления;

$N$  – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3.2. 1000 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, 1064,10 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года для определения платы за технологическое присоединение объектов, указанных в абзацах тринадцатом и четырнадцатом настоящего подпункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети 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 случае:

заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;

заключения договора технологического присоединения лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся

воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Льготная ставка, указанная в первом абзаце настоящего подпункта, применяется в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта.

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте ( $P_{(соц)}$ ), определяется по формуле:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} * N\}, (2)$$

где:

$P_{\text{соц}}$  – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная абзацем первым подпункта 3.2. настоящего постановления.

3.3. 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, 3200 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года, 4300 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года для определения платы в случае технологического присоединения:

в случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения

объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации ( $P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}}$ ) определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} * N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}, \quad (3)$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с восьмым абзацем настоящего подпункта, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{ЭПУ до 150}}$  приравнивается к нулю.

4. Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок  $C_2^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_3^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_4^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_5^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_6^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  и  $C_7^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$C_2^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.1);$$

$$C_3^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.2);$$

$$C_4^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.3);$$

$$C_5^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.4);$$

$$C_6^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.5);$$

$$C_7^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0, (4.6).$$

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 и 4 настоящего постановления, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Республики Башкортостан энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 3 и 4 настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Республики Башкортостан, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям, указанным в подпункте 3.3 пункта 3 настоящего постановления, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута),

на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, или заключен договор, предусматривающий установленные подпунктом 3.3 пункта 3 настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

8. Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан установленные согласно пункту 1 настоящего постановления действуют с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года.

9. Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан действуют в периоды, установленные в подпунктах 3.1, 3.2, 3.3 пункта 3 настоящего постановления.

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

Председатель



С.Н. Бурдюк

Приложение № 1  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 23 ноября 2022 года № 540

Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

Таблица № 1

| № п/п | Обозначение      | Наименование   | Стандартизированная тарифная ставка |             | Единица измерения            |
|-------|------------------|--|-------------------------------------|-------------|------------------------------|
|       |                  |  |                                     |             |                              |
| 1     | C <sub>1</sub>   | 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 | 10 406,85*                          | 10 068,51** | рублей за одно присоединение |
| 1.1   | C <sub>1.1</sub> | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю   | 5 895,34                            |             | рублей за одно присоединение |



|       |                    |   |          |                              |
|-------|--------------------|---|----------|------------------------------|
| 1.2.1 | C <sub>1.2.1</sub> | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний № 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | 4 511,51 | рублей за одно присоединение |
| 1.2.2 | C <sub>1.2.2</sub> | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний № 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям   | 4 173,17 | рублей за одно присоединение |

\* – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

\*\* – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных ставкой C<sub>1.2.1</sub>.

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

| № п/п       | Обозначение    | Наименование  | Стандартизированная тарифная ставка | Единица измерения |
|-------------|----------------|---|-------------------------------------|-------------------|
| 2.1.1.4.1.1 | C <sub>2</sub> | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные        | 616 730,20                          | рублей/км         |
| 2.1.2.3.1.1 |                | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 821 891,30                          |                   |
| 2.3.1.4.1.1 |                | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные    | 775 512,30                          |                   |
|             |                |   |                                     |                   |

|             |   |  |              |
|-------------|---|--|--------------|
| 2.3.1.4.2.1 | $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                            | 963 956,44   |
|             | $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  | 1 488 436,22 |
| 2.3.1.4.2.2 | $C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные                            | 1 990 178,83 |
| 2.3.1.4.3.1 | $C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                           | 1 789 900,52 |
|             | $C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  | 2 080 586,55 |
| 2.3.1.4.4.1 | $C_{2.3.1.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные                           | 1 991 649,20 |
| 2.3.2.3.1.1 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                            | 231 685,52   |
|             | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  | 1 254 714,94 |
| 2.3.2.3.2.1 | $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                     | 1 686 110,32 |
|             | $C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |  | 4 577 511,78 |
| 3.1.1.1.1.1 | $C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | 1 216 312,54 |
|             | $C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 2 239 766,86 |
| 3.1.1.1.2.1 | $C_{3.1.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | 935 308,41   |
|             | $C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 2 744 670,56 |
| 3.1.1.1.2.2 | $C_{3.1.1.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | -            |
| 3.1.1.1.3.1 | $C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 3 057 950,85 |

|             |   |  |               |
|-------------|---|--|---------------|
| 3.1.1.1.3.2 | $C_{3.1.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 5 338 860,24  |
| 3.1.1.1.3.4 | $C_{3.1.1.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 20 878 373,24 |
| 3.1.1.1.4.1 | $C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 5 143 364,48  |
| 3.1.1.1.4.2 | $C_{3.1.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 4 934 289,10  |
| 3.1.1.1.4.4 | $C_{3.1.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 14 015 282,27 |
| 3.1.1.1.7.1 | $C_{3.1.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 7 087 094,79  |
| 3.1.1.1.7.2 | $C_{3.1.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 8 232 103,56  |
| 3.1.1.1.7.3 | $C_{3.1.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее    | 6 741 810,72  |
| 3.1.1.1.8.2 | $C_{3.1.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 9 095 676,18  |
| 3.1.2.1.1.1 | $C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее            | 1 447 078,25  |
|             | $C_{3.1.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 1 484 429,81  |

|             |   |   |               |
|-------------|---|---|---------------|
| 3.1.2.1.1.2 | $C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее            | 1 030 748,63  |
|             | $C_{3.1.2.1.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 2 124 943,02  |
| 3.1.2.1.1.3 | $C_{3.1.2.1.1.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее            | 10 085 740,41 |
| 3.1.2.1.2.1 | $C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее      | 1 554 729,22  |
|             | $C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 2 698 868,32  |
| 3.1.2.1.2.2 | $C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее     | 2 225 276,35  |
|             | $C_{3.1.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 1 565 370,55  |
| 3.1.2.1.3.1 | $C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 1 933 045,42  |
|             | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 2 645 553,85  |
| 3.1.2.1.3.2 | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 3 896 350,35  |
|             | $C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 5 974 657,19  |
| 3.1.2.1.3.4 | $C_{3.1.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 10 570 466,54 |
| 3.1.2.1.4.1 | $C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее     | 2 588 937,33  |
|             | $C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 4 598 921,78  |
| 3.1.2.1.4.2 | $C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее    | 7 074 777,10  |
|             | $C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 5 516 465,74  |

|             |                                     |  |               |  |
|-------------|-------------------------------------|--|---------------|--|
| 3.1.2.1.4.4 | $C_{3.1.2.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее  | 9 982 257,44  |  |
| 3.1.2.2.2.1 | $C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | 2 154 828,13  |  |
| 3.1.2.2.3.1 | $C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | 2 463 604,62  |  |
| 3.1.2.2.4.1 | $C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | 8 340 291,10  |  |
| 3.6.1.1.3.1 | $C_{3.6.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | -             |  |
| 3.6.1.1.3.2 | $C_{3.6.1.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 15 018 987,38 |  |
| 3.6.1.1.4.1 | $C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | -             |  |
| 3.6.1.1.4.2 | $C_{3.6.1.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 15 167 910,84 |  |
| 3.6.1.1.7.1 | $C_{3.6.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | 12 949 306,87 |  |

|             |   |  |               |
|-------------|---|--|---------------|
| 3.6.1.1.7.2 | $C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине     | 23 077 655,93 |
| 3.6.1.1.7.3 | $C_{3.6.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине     | 10 128 126,33 |
| 3.6.2.1.1.1 | $C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине             | 5 704 813,26  |
| 3.6.2.1.2.1 | $C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине      | 6 020 354,51  |
|             | $C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 6 814 405,91  |
| 3.6.2.1.2.2 | $C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине     | 10 132 693,46 |
|             | $C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 11 264 271,42 |
| 3.6.2.1.3.1 | $C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине     | 6 635 102,43  |
|             | $C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 7 247 481,19  |
| 3.6.2.1.3.2 | $C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине    | 9 686 720,43  |
|             | $C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  | 11 050 854,67 |
| 3.6.2.1.3.4 | $C_{3.6.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | 24 355 621,49 |

|             |   |   |               |            |
|-------------|---|---|---------------|------------|
| 3.6.2.1.4.1 | $C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | 9 158 396,94  | рублей/шт. |
|             | $C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 9 681 817,56  |            |
| 3.6.2.1.4.2 | $C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 11 352 812,90 |            |
|             | $C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$       |   | 10 692 427,84 |            |
| 4.1.4.      | $C_{4.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$       | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | 1 380 391,96  |            |
|             | $C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$             |   | 1 503 731,30  |            |
| 4.2.3.      | $C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$             | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно   | 20 388,03     |            |
| 4.2.4.      | $C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$             | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | 43 672,26     |            |
| 4.4.4.2     | $C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$           | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно     | 13 793 638,94 |            |
| 4.4.4.4     | $C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$           | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15                    | 40 650 110,58 |            |
| 4.5.4.2     | $C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$           | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно   | 9 977 762,14  |            |
| 4.6.2.2     | $C_{4.6.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$     | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно  | 26 574,09     |            |
|             | $C_{4.6.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$           |   | 25 857,49     |            |
| 4.6.4.2     | $C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$           | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно   | 133 842,44    |            |

|         |   |  |   |           |            |
|---------|---|--|---|-----------|------------|
| 5.1.1.1 | С <sub>5</sub>                            | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа           | 17 538,42 | рублей/кВт |
|         |   | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.1</sub>  |   | 17 473,93 |            |
| 5.1.1.2 |   | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа        | 23 285,04 |            |
|         |   | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.1.2</sub>  |   | 21 066,41 |            |
| 5.1.2.1 |   | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа    | 6 568,34  |            |
|         |   | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.1</sub>  |   | 5 998,04  |            |
| 5.1.2.2 |   | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 7 313,76  |            |
|         |   | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.2.2</sub>  |   | 6 798,43  |            |
| 5.1.3.1 |   | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>   | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа   | 3 427,78  |            |
|         |   | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.1</sub>  |   | 3 042,59  |            |
| 5.1.3.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 863,42  |           |            |
|         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.2</sub> |  | 4 368,83  |           |            |
| 5.1.3.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | 5 450,65  |           |            |
|         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.3.3</sub> |  | -   |           |            |
| 5.1.4.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 616,76  |           |            |
|         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.4.2</sub> |  | 3 306,09  |           |            |



|         |   |  |           |
|---------|---|--|-----------|
| 5.1.5.2 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | 2 233,22  |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.2</sub> |  | 2 039,08  |
| 5.1.5.3 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                        | -         |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.5.3</sub> |  | -         |
| 5.1.6.2 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа        | 1 681,54  |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.2</sub> |  | 2 020,06  |
| 5.1.6.3 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.3</sub>  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа                       | -         |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.1.6.3</sub> |  | 4 746,75  |
| 5.2.2.2 | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.2.2</sub> | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | 35 592,50 |
| 5.2.3.2 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 8 151,56  |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.2</sub> |  | 7 822,56  |
| 5.2.3.3 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.3.3</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | 61 606,88 |
| 5.2.4.2 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.2</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 5 965,18  |
| 5.2.4.3 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа                | 24 837,84 |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub> |  | 29 490,05 |
| 5.2.5.2 | C <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub>  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | -         |
|         | C <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.2</sub> |  | 5 859,43  |

|         |       |                                      |   |            |  |
|---------|-------|--------------------------------------|---|------------|--|
| 5.2.5.3 |       | $C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                      | 16 293,87  |  |
|         |       | $C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$    |   | 20 447,31  |  |
| 5.2.6.2 |       | $C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа      | -          |  |
|         |       | $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$    |   | 1 995,57   |  |
| 5.2.6.3 |       | $C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа                     | 9 884,19   |  |
|         |       | $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$    |   | 13 232,16  |  |
| 5.2.7.2 |       | $C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 226,92   |  |
| 5.2.7.3 |       | $C_{5.2.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа                    | 6 908,93   |  |
|         |       | $C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$    |   | 11 674,83  |  |
| 5.2.8.3 |       | $C_{5.2.8.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$     | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)<br>мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа                    | 11 134,06  |  |
| 6.1.7.2 | $C_6$ | $C_{6.1.7.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа                                 | 7 334,75   |  |
| 6.2.5.2 |       | $C_{6.2.5.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа                                   | 229 569,65 |  |
| 8.1.1.  | $C_8$ | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)<br>однофазные прямого включения   | 12 327,22  |  |
| 8.1.2.  |       | $C_{8.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)<br>однофазные полукосвенного включения  | 12 990,27  |  |
| 8.2.1.  |       | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>прямого включения   | 15 910,05  |  |

|        |                                     |  |            |  |
|--------|-------------------------------------|--|------------|--|
| 8.2.2. | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>полукошвенного включения | 27 944,76  |  |
| 8.2.3. | C <sup>1-10 кВ</sup><br>8.2.3       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные<br>косвенного включения     | 302 413,76 |  |
|        | C <sup>20 кВ</sup><br>8.2.3         |  | -          |  |

Формула платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций  
на территории Республики Башкортостан

1. Плата за технологическое присоединение ( $P_{\text{станд.ст}}$ ) для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией по формуле определенной с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 23 ноября 2022 года № 540 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» (далее – Постановление), исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R, (1)$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (по случаю технологического присоединения соответствующему случаю технологического присоединения, указанному в приложении № 1 Постановления), руб. за одно присоединение;

$C_8$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим

условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления), руб. за одну точку учета;

$R$  – количество точек учета, шт.

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}}, (2)$$

где:

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{\text{вл}}$  – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_{\text{кл}}$  – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N, (3)$$

где:

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления), руб./шт.;

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций

с уровнем напряжения до 35 кВ (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленным пунктом 1 Постановления), руб./кВт;

$C_6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленным пунктом 1 Постановления), руб./кВт;

$K$  – количество пунктов секционирования, шт.;

$N$  – объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то плата, рассчитанная в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N) * (1 + I), \quad (4)$$

где:

$I$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то плата, рассчитанная в год подачи заявки, определяется для трех и четырех лет по формулам 5 и 6 соответственно:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N) * I * I_2 * \left(\frac{0,5}{I_2} + 0,5 + I_3\right), \quad (5)$$

где:

$I_2$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год  $n + 2$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

$I_3$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год  $n + 3$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

$n$  – год определения платы за технологическое присоединение.

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N) * I * I_2 * (1 + I_3 * I_4), \quad (6)$$

где:

$I_4$  – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год  $n + 4$  (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. При поэтапном технологическом присоединении плата за технологическое присоединение рассчитывается в целом на реализацию всех мероприятий по технологическому присоединению, расходы на выполнение которых подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение, с разделением их общей стоимости на составляющие, которые предназначены для определения стоимости и оплаты таких мероприятий на предусмотренных техническими условиями и проектной документацией отдельных этапах.

При определении платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацем первым настоящего пункта:

предварительная общая стоимость осуществления мероприятий по всем этапам определяется в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы;

составляющие платы, предназначенные для определения стоимости и оплаты осуществления мероприятий по каждому из этапов, определяются по формуле с указанием в числовом выражении стоимости осуществления мероприятий по отдельному этапу в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы, и переменной, которая применяется для учета совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Плата за технологическое присоединение, указанная в настоящем пункте определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_{1.1} + \sum_{a,n}^{z,m} ((C_{1.2} + C_8 * R_a + C_2 * L_{\text{вл}_a} + C_3 * L_{\text{кл}_a} + C_4 * K_a + C_5 * N_a + C_6 * N_a) * i_n), \quad (7)$$

где:

$C_{1.1}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб.;

$C_{1.2}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (по случаю технологического присоединения соответствующему случаю технологического присоединения, указанному в приложении № 1 Постановления), руб.;

$i$  – прогнозный совокупный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$a$  – первый этап технологического присоединения согласно выданным техническим условиям;

$z$  – последний этап технологического присоединения согласно выданным техническим условиям;

$m$  – год окончания реализации последнего этапа технологического присоединения согласно выданным техническим условиям.



Приложение № 3  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 23 ноября 2022 года № 540

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории  
Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического  
присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью,  
не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы  
за технологическое присоединение

Таблица № 1

| №<br>п/п | Наименование сетевых организаций  | Размер<br>выпадающих<br>доходов |
|----------|---|---------------------------------|
|          |   | тыс. руб.                       |
| 1        | Общество с ограниченной ответственностью «Аскинские электрические сети»                               | 7 886,12                        |
| 2        | Открытое акционерное общество<br>Балтачевское «Сельэнерго»  | 18 576,89                       |
| 3        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Белебеевские городские электрические сети»               | 6878,49                         |
| 4        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Электрические сети» г. Уфа                               | 3 060,86                        |
| 5        | Государственное унитарное предприятие<br>«Региональные электрические сети»<br>Республики Башкортостан | 12 363,33                       |
| 6        | Акционерное общество<br>«Октябрьские электрические сети»  | 4 474,46                        |
| 7        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ГИП-Электро»   | 2 400,59                        |
| 8        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ГИП-Энерго»  | 4 294,24                        |
| 9        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Давлекановская сетевая компания»                         | 1 957,92                        |
| 10       | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Кармаскалинксельхозэнерго»                               | 19 716,60                       |
| 11       | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ПЖКХ Мишкинское»   | 1 278,65                        |
| 12       | Акционерное общество<br>«Учалинские электрические сети»   | 4 835,70                        |
| 13       | Акционерное общество<br>«Янаульские электрические сети»   | 5 842,00                        |
| 14       | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Энергоинжиниринг»  | 8 841,12                        |

|    |  |           |
|----|--|-----------|
| 15 | Акционерное общество<br>«Башкирские электрические сети»  | 2 038,87  |
| 16 | Муниципальное унитарное предприятие «Электросети»<br>муниципального района Бураевский район<br>Республики Башкортостан | 2 044,54  |
| 17 | Горьковская дирекция по энергообеспечению –<br>структурное подразделение<br>«Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»          | 7,11      |
| 18 | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Автоматизация Системы Технологии»   | 17 312,14 |
| 19 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению –<br>структурное подразделение<br>«Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД»       | 507,38    |
| 20 | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Электрические сети» г. Бирск  | 5 576,38  |

Приложение № 4  
к постановлению Государственного комитета  
Республики Башкортостан по тарифам  
от 23 ноября 2022 года № 540

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

Таблица № 1

| №<br>п/п | Наименование сетевых организаций   | Размер<br>выпадающих<br>доходов |
|----------|--|---------------------------------|
|          |  | тыс. руб.                       |
| 1        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Белебеевские городские электрические сети»                        | 9 551,89                        |
| 2        | Акционерное общество<br>«Октябрьские электрические сети»   | 7 496,99                        |
| 3        | Акционерное общество<br>«Янаульские электрические сети»  | 635,17                          |
| 4        | Государственное унитарное предприятие<br>«Региональные электрические сети»<br>Республики Башкортостан          | 12 104,24                       |
| 5        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Кармаскалинсксельхозэнерго»                                       | 4 535,43                        |
| 6        | Акционерное общество<br>«Туймазинские городские электрические сети»  | 14 301,47                       |
| 7        | Куйбышевская дирекция по энергообеспечению –<br>структурное подразделение<br>«Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 709,21                          |
| 8        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ПЖКХ Мишкинское»  | 5 147,54                        |
| 9        | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ГИП-Энерго»   | 510,01                          |
| 10       | Акционерное общество<br>«Учалинские электрические сети»  | 2 707,85                        |
| 11       | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Электрические сети» г. Уфа  | 902,55                          |
| 12       | Муниципальное унитарное предприятие<br>«Чишмыэнергосервис»   | 489,18                          |

|    |  |          |
|----|--|----------|
| 13 | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Энергоинжиниринг»   | 842,66   |
| 14 | Открытое акционерное общество<br>Балтачевское «Сельэнерго»   | 2 046,13 |
| 15 | Общество с ограниченной ответственностью<br>«ГИП-Электро»  | 4 113,96 |
| 16 | Южно-Уральская дирекция по энергообеспечению –<br>структурное подразделение<br>«Трансэнерго» - филиала ОАО «РЖД» | 342,56   |
| 17 | Общество с ограниченной ответственностью<br>«Электрические сети» г. Бирск  | 5 467,39 |