КОМИТЕТ РЕСПУБЛИКИ КОМИ ПО ТАРИФАМ

КОМИ РЕСПУБЛИКАСА ТАРИФ КОМИТЕТ

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г. № 80/8

г. Сыктывкар

Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов микрогенерации, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 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 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям», решением Правления Комитета Республики Коми по тарифам (протокол от 25 ноября 2022 г. № 84) приказываю:

1. Утвердить льготную ставку $Р_{соц}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению № 1 к настоящему приказу при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Коми, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

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

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

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

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 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 г. № 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 г. № 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 г. № 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 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Утвердить льготную ставку $Р_{несоц}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки С1 для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

5. Установить стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8 для расчета платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

6. Утвердить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии, согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

7. Признать утратившими силу следующие приказы Комитета Республики Коми по тарифам:

от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

от 1 июля 2022 г. № 34/11 «О внесении изменения в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

от 6 июля 2022 г. № 36/2 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

от 26 июля 2022 г. № 42/4 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

от 28 июля 2022 г. № 43/2 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми»;

от 30 августа 2022 г. № 49/3 «О внесении изменений в приказ Комитета Республики Коми по тарифам от 24 декабря 2021 г. № 73/1 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

И. о. председателя Комитета
Республики Коми по тарифам А.Б. Тюрнина

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 25 ноября 2022 г. № 80/8

Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Условия применения льготной ставки	Единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования с НДС	
			01.12.2022-31.12.2022	**01.01.2023-31.12.2023**
1	2	3	4	5
Рсоц	При технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Республике Коми, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в пункте 1 настоящего приказа.	рублей за 1 кВт	1 000	1 064
Рнесоц	При технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.	рублей за 1 кВт	3 000	4256
Рнесоц	При технологическом присоединении заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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 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.	рублей за 1 кВт	3 000	4256

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 25 ноября 2022 г. № 80/8

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям на территории Республики Коми

1. Если отсутствует необходимость реализации 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 г. № 490/22 (далее – Методические указания), то плата за технологическое присоединение (Р) определяется по формуле

$$P = C_1 + C_{8i} * n_i, \text{ руб.}$$

2. Если технические условия технологического присоединения предусматривают мероприятия, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, то:

плата за технологическое присоединение (Р) для объектов заявителей, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), определяется по формуле:

$$P = C_1 + \sum(C_{2i} * L_i) + \sum(C_{3i} * L_i) + \sum(C_{4i} * p_i) + \sum(C_{5i} * N_i) + \sum(C_{6i} * N_i) + \sum(C_{7i} * N_i) + \sum(C8_i * n_i), \text{ руб.}$$

3. Плата за технологическое присоединение ($P_{общ}$) для заявителя, запрашивающего вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), определяется по формуле:

$$P_{общ} = P_о + (P_{ист1} + P_{ист2}), \text{ руб.}$$

4. Плата за технологическое присоединение для заявителя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (в том числе до 15 кВт для физических лиц), определяется по следующим формулам:

а) в случае технологического присоединения заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя, осуществляющего технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$P_{до150кВт} = C_1+C_{8i}*n_i, \text{ руб.};$$

б) в случае технологического присоединения заявителя максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующего критериям, указанным в подпункте «а» настоящего пункта:

в период с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2022 года, руб.:

$$P_{до150кВт} =C_1+0,5*(\sum(C_{2i}*L_i)+\sum(C_{3i}*L_i)+\sum(C_{4i}*p_i)+\sum(C_{5i}*N_i)+\sum(C_{6i}*N_i)+\sum(C_{7i}*N_i)+\sum(C_{8i}*n_i);$$

в период с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года, руб.:

$$P_{до150кВт} = C_1+\sum(C_{2i}*L_i)+\sum(C_{3i}*L_i)+\sum(C_{4i}*p_i)+\sum(C_{5i}*N_i)+\sum(C_{6i}*N_i)+\sum(C_{7i}*N_i))+\sum(C_{8i}*n_i);$$

в) в случае технологического присоединения объектов микрогенерации юридического лица или индивидуального предпринимателя, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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, 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 определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{стс}=C_1+C_{8i}*n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{несоц}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{до150кВт} = \min (P_{стс;} P_{несоц} \text{ x } N_i), \text{ руб.};$$

г) в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне

напряжения 0,4 кВ и ниже 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, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в пункте 1 настоящего приказа, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{стс}=C_1+C_{8i}*n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{соц}$ за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{до15кВт} = \min (P_{стс}; P_{соц} \times N_i), \text{ руб.};$$

д) в случае технологического присоединения объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении 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, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом «г» пункта 4 настоящего приложения, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P_{стс}=C_1+C_{8i}*n_i, \text{ руб.};$$

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки $P_{несоц}$ за 1 кВт запрашиваемой

максимальной мощности в размере согласно приложению №1 к настоящему приказу:

$$P_{до15кВт} = \min (P_{стс}; P_{несоц} \times N_i), \text{ руб.}$$

5. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;
- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Принятые обозначения:

P_o - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» пункта 16 (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II, главой III или с главой V Методических указаний (руб.);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_i - протяженность воздушных (кабельных) линий на i-м уровне напряжения, (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

p_i - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (шт.);

n_i - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (точка учета).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 25 ноября 2022 г. №80/8

Стандартизированные тарифные ставки C_1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Республики Коми

№	Наименование мероприятий	единицы измерения	Ставки в ценах периода регулирования (без учета НДС)	
			Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей**, за исключением указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний	Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей*, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний
1	2	3	4	5
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**	руб. за одно присоединение	19 738,82	18 941,00
$C_{1.1}$	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю**	руб. за одно присоединение	18 084,18	18 084,18
$C_{1.2.1}$	**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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	руб. за одно присоединение	-	856,82
$C_{1.2.2}$	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями**, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям**	руб. за одно присоединение	1 654,64	-

<*> - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель 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);

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства;

Заявитель - юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

Заявитель - физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

Заявитель - физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 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, и объектов микрогенерации;

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

<**> - для случаев технологического присоединения объектов Заявителей за исключением приведенного выше перечня.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 25 ноября 2022 г. № 80/8

Стандартизированные тарифные ставки C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7, C_8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Уровень напряжения	Критерии дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС), руб./км	
C_2 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий				Материал опоры (деревянные (1), металлические (2), железобетонные (3)	Тип провода (изолированный (k = 1), неизолир- й (k = 2))	1 цепь на опоре	2 цепи на опоре
1.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 472 864,69	
1.2	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	1 839 336,59	
1.3	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1,3	1	2 087 991,22	
1.4	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	2 389 292,25	
1.5	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	2 331 604,98	
1.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-20 кВ	1,3	1	4 842 614,66	

C_3 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, в расчете на 1 км линий		руб./км	Уровень напряжения	Кабели с резиновой, пластмассовой изоляцией или бумажной изоляцией. Способ прокладки кабельных линий (в траншее (j = 1), в блоке (j = 2), в канале (j = 3), в туннеле или коллекторе (j = 4), в галерее или на эстакаде (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6), подводная прокладка (j = 7))		Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./км		
						1 кабель по трассе	2 кабеля по трассе	4 кабеля по трассе
2.1	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		2 010 080,01	2 806 818,06	
2.2	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		4 391 653,21		
2.3	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		3 133 897,64	5 144 038,65	13 214 110,32
2.4	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		4 865 296,25		
2.5	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		2 948 778,16	6 067 823,85	8 932 756,32
2.6	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		5 508 843,90		
2.7	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	1		5 488 762,88	7 422 427,69	10 877 328,71
2.8	Сечение провода от 200 до 250 кв. мм включительно	руб./км	0,4 кВ и ниже	6		3 889 233,98		
2.9	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		3 069 389,96		
2.10	Сечение провода до 50 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6		6 633 486,11		
2.11	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		6 579 854,90		
2.12	Сечение провода от 50 до 100 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	6		3 981 032,08		
2.13	Сечение провода от 100 до 200 кв. мм включительно	руб./км	1-10 кВ	1		6 085 976,49	7 171 838,25	

C_5 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		Ед.изм.	Уровень напряжения, кВ	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)	Стандартизированные тарифные ставки** (без НДС) руб./кВт		
					Столбового/мачтового типа (m = 1)	шкафного или киоскового типа (m = 2)	блочного типа (m = 3)
3.1	Строительство ТП с трансформаторной мощностью до 25кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	27 157,16	30 520,17	
3.2	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 25до 100 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	14 288,73	9 118,35	
3.3	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1	8 381,51	6 391,82	
3.4	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 100до 250 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		7 130,92	14 741,05
3.5	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 250до 400 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	1		3 105,30	
3.6	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 400до 630 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		2 765,64	
3.7	Строительство ТП с трансформаторной мощностью от 630до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 /0,4 кВ, 10/0,4 кВ	2		2 279,06	
C_8 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета		Ед.изм.	Уровень напряжения	Однофазный (j = 1), трехфазный (j = 2)	Прямого включения (k = 1), полукосвенного включения (k = 2), косвенного включения (k = 3)		Стандартизированные тарифные ставки (без НДС)
4.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	1	1		15 159,43
4.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	1		35 728,34
4.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	0,4 кВ и ниже	2	2		28 691,00

<*> - сетевыми организациями не представлены сведения о расходах, понесенных в течение 2019 - 2021 годов и расходах, планируемых на 2023 год, на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, в связи с чем значения ставок С4, С6, С7 отсутствуют.

<**> - для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к приказу Комитета Республики Коми по тарифам
от 25 ноября 2022 г. № 80/8

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Коми, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2023 год

№	Наименование организаций	Единицы измерения	Всего, тыс.руб. (без учета НДС)	В том числе:		
				расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)	расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение (без учета НДС)
1	2	3	4	5	6	7
1.	Филиал ПАО «Россети Северо-Запад» в Республике Коми	тыс.руб.	50 784,92	50 751,70	0	33,23
2.	АО «ККТ»	тыс.руб.	14 364,83	10 734,72	3 630,11	0
3.	ОАО «Российские железные дороги»	тыс.руб.	1 014,45	1 014,45	0,00	0
4.	ООО «Газпром энерго»	тыс.руб.	740,53	740,53	0	0
5.	АО «Оборонэнерго»	тыс.руб.	0	0	0	0