



П Р А В И Т Е Л Ь С Т В О М О С К В Ы
Д Е П А Р Т А М Е Н Т Э К О Н О М И Ч Е С К О Й П О Л И Т И К И
И Р А З В И Т И Я Г О Р О Д А М О С К В Ы

П Р И К А З

07.11.2022 № 152-ТР

**Об установлении платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций для заявителей,
подавших заявку в целях
технологического присоединения
энергопринимающих устройств
максимальной мощностью,
не превышающей 15 кВт
включительно, и утверждении
расходов, связанных
с осуществлением технологического
присоединения к электрическим
сетям, не включаемых в плату
за технологическое присоединение**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом

Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (зарегистрирован Минюстом России 19.08.2022, регистрационный № 69710), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19.06.2018 № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18.12.2018, регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 01.11.2022 № ДПР-П-01.11-1/22 **приказываю:**

1. С 01.01.2023 по 31.12.2023 установить плату за технологическое присоединение в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 4 000 рублей с учетом НДС за кВт.

С соблюдением требований абзацев первого – третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение 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.

2. Положения абзацев первого – четвертого пункта 1 настоящего приказа не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2002 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 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 26.11.1998 № 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 27.12.1991 № 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 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзаце первом настоящего пункта, 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, установленной абзацем первым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, с 01.01.2023 по 31.12.2023 плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

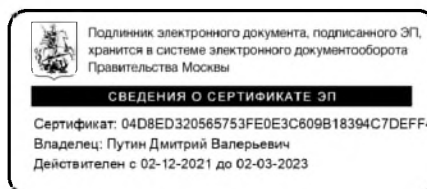
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 1 064 рублей с учетом НДС за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на 2023 год согласно приложению к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**

Д.В. Путин



Приложение

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 07.11.2022 № 152-ТР

РАСХОДЫ, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, на 2023 год

Наименование территориальной сетевой организации	Ед. измерения	Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2022 года
1	2	3
Публичное акционерное общество «Россети Московский регион»	тыс. руб.	56 810,31
Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания»	тыс. руб.	43 274,15
Муниципальное унитарное предприятие «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	2 631,39
Акционерное общество «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	3 614,91
Акционерное общество «Мосводоканал»	тыс. руб.	0
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	1 226,31
Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	тыс. руб.	449,06
Акционерное общество «МСК Энергосеть»	тыс. руб.	102,61
Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»	тыс. руб.	0



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р О Т О К О Л

01 ноября 2022 г.

№ ДПР-П-01.11-1/22

УТВЕРЖДАЮ

**Заместитель председателя
правления Департамента
экономической политики и
развития города Москвы**


Д.В. Путин

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
г. Москва**

Председательствовал:

Заместитель председателя правления

Д.В. Путин

Члены правления:

**М.В. Гладких
Л.И. Напёрова
Н.В. Кузьмина
Е.А. Рыжкова**

**от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:**

В.В. Крутов

от АО «ОЭК»:

**И.А. Шнигерь
А.В. Сомова**

от ПАО «Россети Московский регион»:

Д.В. Колесников



О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

– об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

Вопрос № 1 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год»

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И.,
Рыжкова Е.А., Крутов В.В., Шнигеръ И.А., Сомова А.В.,
Колесников Д.В., Алексеева С.Ю.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) рассмотрен вопрос об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

При рассмотрении вопроса эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства,

принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила);

– Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям);

– Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания по определению выпадающих доходов).

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно на 2023 год

В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил, 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, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

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

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения в размере не более 10000 рублей за кВт (превышение указанного значения допускается по согласованию с федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов) и не менее 3000 рублей за кВт – с 01.07.2022, 4000 рублей за кВт – с 01.07.2023 и 5000 рублей за кВт – с 01.07.2024.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил 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.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего пункта 17 Правил 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).

Положения абзацев первого - пятого пункта 17 Правил не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24.10.1997 № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными: в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12.01.1995 № 5-ФЗ «О ветеранах»; в статье 17 Федерального закона от 24.11.1995 № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»; в статье 14 Закона Российской Федерации от 15.05.1991 № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»; в статье 2 Федерального закона от 10.01.2022 № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»; в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22.08.2004 № 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 26.11.1998 № 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 27.12.1991 № 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 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил, 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, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;
- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1000 рублей за кВт уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения.

Согласно пункту 87 Основ ценообразования предусмотренные указанным пунктом значения льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности ежегодно, начиная с 01.01.2023, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Об утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение

Экспертами Департамента выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

При проведении расчета выпадающих доходов Департамент исходили из того, что вся представленная территориальными сетевыми организациями информация, в том числе: расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.

Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций

Расходы территориальных сетевых организаций на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов.

К выпадающим доходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, относятся:

1) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий (указанные в пункте 16 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям), связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за технологическое присоединение которых устанавливается в соответствии с абзацами девятым – двенадцатым пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

2) расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – расходы по мероприятиям «последней мили») и расходы на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (указанные в подпункте «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), по третьей категории надежности (под одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, а также энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с абзацами девятым – двенадцатым

пункта 9 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;

3) расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение;

4) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, за исключением расходов, предусмотренных подпунктом 2 настоящего пункта (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных приказом Департамента от 21.12.2021 № 453-ТР «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2022 год».

Плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года (2019–2021 годы).

В случае если фактические средние данные за три предыдущих года отсутствуют, плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год.

Плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (2019–2021 годы).

Для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования и длины линий и суммы расходов на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Расчет фактического размера расходов за предыдущий период регулирования (2021 год), связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, осуществляется с целью расчета отклонений и учета такого отклонения в тарифах на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с Основами ценообразования.

Данные о фактическом значении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям за 2021 год представлены территориальными сетевыми организациями в составе заявлений на установление индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, а также сведений для установления ставок платы за технологическое присоединение в рамках тарифной кампании на 2023 год.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2021 год, утверждены приказом Департамента от 25.11.2020 № 185-ТР «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2021 год».

Фактические расходы приняты на уровне, не превышающем стандартизированные тарифные ставки.

Выпадающие доходы сетевых организаций

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Единица измерения	Размер расходов (без учета НДС) в ценах 2022 года
1.	ПАО «Россети Московский регион»	тыс. руб.	56 810,31
2.	АО «ОЭК»	тыс. руб.	43 274,15
3.	МУП «Троицкая электросеть»	тыс. руб.	0,00
4.	ОАО «Ремонтно-строительное предприятие»	тыс. руб.	2 631,39
5.	АО «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный»	тыс. руб.	3 614,91
6.	АО «Мосводоканал»	тыс. руб.	0,00
7.	ОАО «РЖД» (Московская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»)	тыс. руб.	1 226,31
8.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиал ОАО «РЖД»)	тыс. руб.	449,06
9.	АО «МСК Энерго»	тыс. руб.	102,61
10.	ООО «Энергии технологии»	тыс. руб.	0,00

1.2. Правление решило:

Объявить до 07.11.2022 перерыв в связи с необходимостью дополнительной проработки вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического

присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

1.3. Правление продолжило рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

1.4. Принять к сведению особое мнение АО «ОЭК», представленное письмом от 31.10.2022 № ОЭК/01/40610 (вх. от 01.11.2022 № ДПР-3-30072/22).

1.5. Принять к сведению особое мнение ПАО «Россети Московский регион», представленное письмом от 01.11.2022 № РМР/29/350 (вх. от 01.11.2022 № ДПР-3-30146/22).

1.6. Принять к сведению информацию АО «Мосводоканал», представленное письмом от 01.11.2022 № (13)02.07 и-59/22 (вх. от 01.11.2022 № ДПР-3-30259/22) о согласии с рассчитанной Департаментом платой за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год.

1.7. Правление **решило**:

- Для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год установить:

- плату за технологическое присоединение с 01.01.2023 по 31.12.2023, для заявителей, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, 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, определяется в размере минимального из следующих значений:

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, в размере 4000 рублей с учетом НДС за кВт;

- плату за технологическое присоединение с 01.01.2023 по 31.12.2023 года, для заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, 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, установленной абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1064 рублей за кВт уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для соответствующих случаев технологического присоединения.

- Утвердить на 2023 год расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций (без учета НДС):

- публичного акционерного общества «Россети Московский регион» – 58 810,31 тыс. руб.;

- акционерного общества «Объединенная энергетическая компания» –

43 274,15 тыс. руб.;

– муниципального унитарного предприятия «Троицкая электросеть» – 0,00 тыс. руб.;

– открытого акционерного общества «Ремонтно-строительное предприятие» – 2 631,39 тыс. руб.;

– акционерного общества «Оборонэнерго» в лице филиала «Центральный» – 3 614,91 тыс. руб.;

– акционерного общества «Мосводоканал» – 0,00 тысяч рублей;

– открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Московской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») – 1 226,31 тыс. руб.;

– открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги») – 449,06 тыс. руб.;

– акционерного общества «МСК Энергосеть» – 102,61 тыс. руб.;

– общества с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии» – 0,00 тыс. руб.

Голосование – за – 5 человек

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Рыжкова Е.А.)

Голосование – против – 1 человек

(Шкатов В.А.)

Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:

Д.В. Путин

М.В. Гладких

Н.В. Кузьмина

Л.И. Напёрова

Е.А. Рыжкова

В.А. Шкатов

Письменное мнение

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы

С.Ю. Алексеева

Заместителю руководителя
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы
Д.В. Путину

01 ноября 2022 г. № 20
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

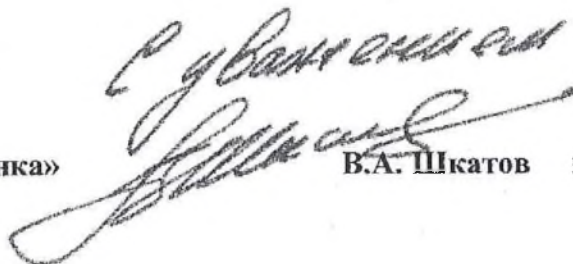
Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 01 ноября 2022 года, сообщаю.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, и утверждении расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2023 год голосовать *«против»*, т.к.:

- предлагаемая к установлению льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой мощности в размере 4000 руб./кВт на период с 01.07.2023 по 31.12.2023 не соответствует минимальному значению ставки, определяемому с учетом индексации на ИЦП подраздела «Строительство».

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, а также изменения размера платы голосую *«против»* принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»


В.А. Шкатов 3



31.10.22 № ОЭК/01/40610

На № _____ от _____

Заместителю руководителя
Департамента
экономической политики и
развития города Москвы

Д.В. Путину

О направлении информации по
расчету выпадающих доходов

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

АО «ОЭК» ознакомилось с расчетом фактических выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям АО «ОЭК», выполненном Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – ДЭПиР г. Москвы) и сообщает следующее.

1. Согласно направленным в рабочем порядке формам ДЭПиР г. Москвы исключены расходы по договорам технологического присоединения, где акты технологического присоединения ранее актов о приемке выполненных работ.

Пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, установлено, что расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включаются в необходимую валовую выручку в размере, определяемом регулирующими органами в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – МУ 215-э/1).

Примечаниями к приложениям №1, №3 к МУ 215-э/1 определено, что выпадающие доходы на следующий период регулирования рассчитываются на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

Иных материалов и документов, а также сроков выполнения мероприятий и приемки объектов в эксплуатацию, МУ 215-э/1 не предусмотрено.

Таким образом, требование ДЭПиР г. Москвы о дате, указанной в актах приемки выполненных работ, которая должна быть ранее даты акта технологического присоединения, является избыточным.

При этом, обосновывающие документы (акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме № ОС-1, акты о приемке выполненных работ, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, заключения Мосгосэкспертизы, проектно-сметная документация, договоры технологического присоединения, технические условия, акты технологического присоединения, в которых представлены наименование электроустановок сетевой организации и схема электроснабжения заявителя с указанием объектов основных средств, и т. д.) за 2021 год были направлены АО «ОЭК» в ДЭПиР г. Москвы письмом от 31.05.2022 № ОЭК/01/19287.

Также, по устному запросу ДЭПиР г. Москвы 28.10.2022 для подтверждения даты фактического исполнения мероприятий по строительству объектов «последней мили» были предоставлены служебные записки, на основании которых заявителям выдавались акты технологического присоединения и, соответственно, строительство объектов электросетевого хозяйства было выполнено до выдачи заявителям актов технологического присоединения. Указанные служебные записки размещены в облачном хранилище <https://oekowncloud.uneco.ru/owncloud/s/hv510cmEEKwNrGt>.

Одновременно сообщаем, что в актах приемочной комиссии о приемке законченных строительством электросетевых объектов, направленных письмом АО «ОЭК» от 31.05.2022 № ОЭК/01/19287, по мероприятиям, выполняемым как подрядным, так и хозяйственным способом, указаны адреса объектов технологического присоединения, в рамках которых выполняются данные мероприятия и которые соответствуют адресам, указанным в актах о технологическом присоединении.

Следует отметить, что нормативно-правовыми актами в сфере регулирования выпадающих доходов не регламентированы сроки ввода объекта в эксплуатацию и сроки актов о приемке выполненных работ ранее сроков акта об осуществлении технологического присоединения.

Исходя из вышеизложенного, просим учесть фактические выпадающие доходы в размере 478 529,22 тыс. руб. согласно информации, направленной письмом АО «ОЭК» от 31.05.2022 № ОЭК/01/19287 с учетом предоставления устно запрашиваемых ДЭПиР дополнительных материалов (служебных записок о выполнении работ).

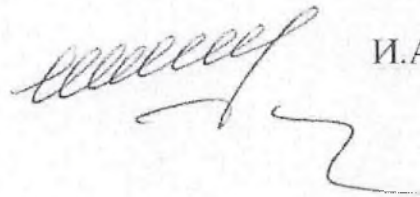
2. ДЭПиР г. Москвы произведен расчет плановых выпадающих доходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения, исходя из фактических данных за предыдущие три года (2019-2021). При этом, изменения, вступившие в силу с 01.07.2022 года, касающиеся «льготных» категорий заявителей, не могут быть учтены при расчете плановых выпадающих доходов в связи с отсутствием данных по таким категориям за период 2019-2021 годы. Письмом от 26.10.2022 ОЭК/01/40003 АО «ОЭК» в ответ на обращение ДЭПиР г. Москвы от 24.10.2022 № ДПР-И-6337/22 направлена информация о количестве поданных заявок и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения с 01.07.2022 к электрическим сетям АО «ОЭК», заключенных по «льготной» ставке.

Исходя из вышеизложенного, просим Вас учесть расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением

технологического присоединения, согласно статистическим данным по договорам технологического присоединения, заключенным с 01.07.2022

Кроме того, проект решения до настоящего времени в адрес АО «ОЭК» не поступал.

Директор по экономике и финансам



И.А. Шнигеръ

А.В. Сомова
8 (495) 657-91-01, доб. 1383



09 00007b879e260c



РОССЕТИ
МОСКОВСКИЙ РЕГИОН

ПАО «Россети Московский регион»
РФ, 115114, г. Москва, 2-й Павелецкий проезд, д. 3, стр. 2
Тел: 8 (495) 662 4070, 8 (495) 363 4070, факс: 8 (499) 951 0650
www.rossetimr.ru, e-mail: client@rossetimr.ru
ОКПО 75273098, ОГРН 1057746555811, ИНН 5036065113,
КПП 503600001

01.11.2022 № РМР/29/350

На _____ от _____

ПАО «Россети Московский
регион»
2-й Павелецкий проезд, д. 3,
стр. 2
Тел. (495) 662-40-70

Заместителю руководителя
Департамента экономической
политики и развития города
Москвы

Д.В. Путину

О направлении возражений

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

ПАО «Россети Московский регион» (далее – РМР) в рабочем порядке в период с 11 по 28 октября текущего года было ознакомлено по электронной почте с расчетами Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – ДЭПиР г. Москвы) по размеру выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий заявителей, с проектом решения – 31.10.2022. По результатам рассмотрения проекта приказа и материалов сообщая.

В проекте ДЭПиР г. Москвы при определении размера выпадающих доходов, учитываемых в тарифах на услуги по передаче электрической энергии с 01.01.2023, не учтены:

- 1) расходы по договорам технологического присоединения в случаях, когда акт технологического присоединения (далее – АТП) подписан ранее актов приемки выполненных работ;
- 2) расходы по договорам технологического присоединения в случаях, когда физическое выполнение строительства осуществлялосьхозспособом подразделениями организации;
- 3) расходы на строительство участков воздушных линий от существующих опор воздушных линий до ЭПУ заявителей в случаях, когда ввод в эксплуатацию объектов оформлен документом ОС-3;
- 4) расходы на строительство второй кабельной линии, а также кабельных линий сечением 240 кв. мм для технологического присоединения ЭПУ заявителей мощностью до 15 кВт включительно по третьей категории надежности.

По вышеуказанным пунктам 1 и 2 возражений сообщая, что РМР при определении размера выпадающих доходов руководствуется п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике,



утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – МУ 215-э/1).

Примечаниями к Приложениям №1, №3 к МУ 215-э/1 определено, что выпадающие доходы определяются на основании фактических данных за предыдущий период регулирования об объеме максимальной мощности, количестве технологических присоединений, количестве пунктов секционирования, длине линий и количестве точек учета электрической энергии (мощности) и суммы расходов на строительство на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение. Иных дополнительных документов и материалов МУ № 215-э/1 не предусмотрено.

Кроме того, письмом ДЭПиР г. Москвы от 01.04.2022 № ДПР-И-1806/22 были запрошены, а РМР представлены дополнительные документы: акты о приеме-передаче объектов основных средств по форме № ОС-1, акты приемки выполненных работ КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, договоры ТП, технические условия, а также шаблон для заполнения - приложение № 1 в виде реестра сведений о поданных заявках, заключенных/активированных договорах, о полученной выручке/фактически понесенных расходах в рамках ТП к электрическим сетям за 2021 год.

РМР помимо запрошенных в срок до 01.06.2022 документов, также представлены письмом от 01.06.2022 № РМР/29/199 дополнительно акты приемки законченного строительного объекта приемочной комиссией, акты на ПИР, анализ 08 счета по объектам хозспособа, ПСД на строительство кабельных линий, заявки на ТП, АТП, акт о выполнении ТУ и документ, подтверждающий оплату счета за ТП (по заключенным договорам ТП с 01.07.2020), дополнительные соглашения.

Сообщаем, что в актах приемочной комиссии о приемке завершенных строительством электросетевых объектов, направленных письмом от 01.06.2022 № РМР/29/199, по мероприятиям, выполняемых как подрядным, так и хозяйственным способом, указаны адреса объектов технологического присоединения, в рамках которых выполняются мероприятия и которые соответствуют ТУ и адресам, указанным в АТП.

Таким образом, требования ДЭПиР г. Москвы, касающиеся отсутствия в составе заявления других обосновывающих материалов, переписки с подрядными организациями или внутренней переписки Общества, а также реестра с подтверждением даты и сроков физического выполнения строительства подрядными организациями или подразделениями организации, осуществляющими строительство хозспособом, не обоснованы требованиями Основ ценообразования и МУ №215-э и не предъявлялись в вышеуказанном запросе ДЭПиР г. Москвы от 01.04.2022 № ДПР-И-1806/22. Нормативно-правовыми актами в области государственного регулирования цен (тарифов)

также не установлено, что даты ввода объекта в эксплуатацию и даты актов о приемке выполненных работ должны быть ранее АТП.

Также, по устному запросу ДЭПиР г. Москвы сотрудниками РМР были даны пояснения о причинах одновременного подписания АТП и актов приемки выполненных работ КС-2, справок о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3.

По вышеуказанному пункту 3 возражений сообщая, что в соответствии с п. 87 Основ ценообразования и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – МУ № 490/22), к расходам на строительство «последней мили», подлежащим компенсации в составе выпадающих доходов, относятся расходы на строительство от существующих электрических сетей до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электросетевого хозяйства.

Воздушная линия (ВЛ) электропередачи напряжением до 1 кВ - устройство для передачи и распределения электроэнергии по изолированным или неизолированным проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным линейной арматурой к опорам, изоляторам или кронштейнам, к стенам зданий и к инженерным сооружениям, несущим конструкциям, кронштейнам и стойкам на инженерных сооружениях (мостах, путепроводах и т.п.) (п. 2.4.2, 2.5.2 ПУЭ).

Из прямого прочтения МУ № 490/22 следует, что понесенные расходы на строительство новых участков воздушных линий от существующих опор воздушных линий до ЭПУ заявителей, являются расходами на «последнюю милю», т.к. исключений в № 490/22 не содержится.

Также сообщая, что в случаях, когда строительство указанных новых участков воздушных линий производится от существующей опоры, РМР оформляются и предоставляются в составе обосновывающих документов акты приемки выполненных работ КС-2, справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3, акты приемочной комиссии о приемке завершенных строительством электросетевых объектов и акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств.

Кроме того, с 01.01.2013 формы первичных учетных документов, содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации не являются обязательными к применению. Вместе с тем, каждый факт хозяйственной жизни подлежит оформлению первичным учетным документом (п.1 ст.9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» (далее 402-ФЗ). Согласно ч. 4 ст. 9 402-ФЗ формы первичных учетных документов, применяемых организацией (за исключением организаций государственного сектора), должен определять руководитель организации.

В соответствии с п. 3.3.21 ЕКУП, утвержденных приказом ПАО «Россети» от 29.12.2017 № 182, в редакции приказа от 28.12.2021 № 657

«Улучшение (повышение) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств при проведении модернизации/реконструкции/технического перевооружения» подтверждается заключением комиссии в акте о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств (ранее - форма № ОС-3). Модернизация, реконструкция, дооборудование, достройка основных средств - это мероприятия по улучшению основных средств (пп. «ж» п. 5 ФСБУ 26/2020). Учитывая вышеизложенное, при продлении ВЛ или строительстве отпайки не возникает новых объектов (форма № ОС-1 не оформляется), а изменяется количественная характеристика объекта - протяженность ВЛ. В бухгалтерском учете все мероприятия по улучшению основных средств отражаются единообразно.

Поскольку РМР и ДЭПиР г. Москвы осуществляет расчеты выпадающих доходов в соответствии с МУ № 215-э/1 на основании фактических данных начиная с 2013 года, и за предыдущие периоды регулирования выпадающие доходы учтены в необходимой валовой выручке, неучет выпадающих доходов на 2023 год носит дискриминационный и необоснованный характер, т.к. расходы на технологическое присоединение РМР были понесены.

На основании изложенного прошу перенести заседание Правления ДЭПиР г.Москвы для подтверждения даты физического исполнения мероприятий по строительству объектов «последней мили» и учесть заявленные РМР выпадающие доходы в полном объеме.

Директор по экономике и тарифам



Д.В. Колесников

Жбанов В.В.
8(495) 662-40-70 (12-28)

Лист согласования к документу № ДПР-И-6700/22 от 08.11.2022
Инициатор согласования: Олейник Н.А. Ведущий специалист
Согласование инициировано: 08.11.2022 10:33

!! Подписать ЭЦП
«Тарифное регулирование»

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ			Тип согласования: последовательное	
N°	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания/Комментарии
Тип согласования: последовательное				
1	Крутов В.В.		Согласовано 08.11.2022 10:36	-
2	Кузьмина Н.В.		Согласовано 08.11.2022 10:46	-
Тип согласования: последовательное				
3	Путин Д.В.		ЭП Подписано 08.11.2022 14:49	-