



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

10 августа 2020 года

№ 39-ТР

**О внесении изменений
в приказ Департамента
от 12.12.2019 № 248-ТР**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Федеральным законом от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации», 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19 октября 2017 г., регистрационный № 48609), 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 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 10 августа 2020 г. № ДПР-П-10.08-1/20 приказываю:

1. Внести в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12 декабря 2019 г. № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год» (в редакции приказа Департамента экономической политики и развития города Москвы от 27 декабря 2019 г. № 437-ТР) следующие изменения:

1.1. Дополнить приказ пунктом 1(1) в следующей редакции:

«1(1). Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1(1).1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 8 к настоящему приказу.

1(1).2. Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и присоединяемой мощностью менее 670 кВт согласно приложению 9 к настоящему приказу.».

1.2. Дополнить приказ приложением 8 в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

1.3. Дополнить приказ приложением 9 в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

1.4. Пункт 1 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

«1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение 1);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение 8);

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

k – в случае технологического присоединения подстанций с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также объектов по производству электрической энергии (мощности), k принимать равным 0,24. В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования

розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

В иных случаях k принимать равным 1.».

1.5. Абзац седьмой пункта 2.3 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
 в случае, если ТУ предусмотрено
 « $P_{A_РП}$ – строительство пунктов секционирования, 1 126 227 руб.».
 оборудованных АИИС КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков на вводе РП (СП), двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

1.6. Абзац одиннадцатый пункта 2.4 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
 в случае, если ТУ предусмотрено
 « $P_{A_ТП}$ – строительство трансформаторных 578 744 руб.».
 подстанций, оборудованных АИИС
 КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка

и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков на вводе ТП, двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

1.7. Пункт 4 приложения 7 к приказу изложить в следующей редакции:

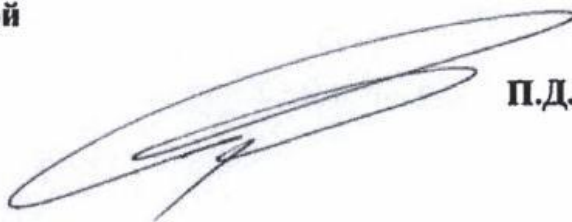
«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

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

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



П.Д. Фёдоров

Приложение 1

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 10.08.2020 № 39 -ТР

Приложение 8

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № 248-ТР

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории города Москвы на 2020 год (С₈)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1	C _{8.1.1} город. 0.4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 663,59
I.8.2.1	C _{8.2.1} город. 0.4 кВ и ниже без ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 899,55
I.8.2.2	C _{8.2.2} город. 0.4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 486,46
I.8.2.3	C _{8.2.3} город. 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	351 413,66

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
П.8.1.1	$C_{\text{не город.0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 663,59
П.8.2.1	$C_{\text{не город.0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 899,55
П.8.2.2	$C_{\text{не город.0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 486,46
П.8.2.3	$C_{\text{не город.1-20 кВ}}$ 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	296 026,90

Приложение 2

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 10.08.2020 № 19-ТР

Приложение 9

к приказу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 12.12.2019 № 248-ТР

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее
и присоединяемой мощностью менее 670 кВт на территории города Москвы
на 2020 год*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1	C _{город.0.4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 103,08
I.8.2.1	C _{город.0.4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 175,86
I.8.2.2	C _{город.0.4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	244,45
I.8.2.3	C _{город.1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	1 307,23

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
П.8.1.1	$C_{в.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без Т	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 103,08
П.8.2.1	$C_{в.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без Т	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 175,86
П.8.2.2	$C_{в.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	244,45
П.8.2.3	$C_{в.2.3}$ не город, 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	1 101,19

*Ставки за единицу максимальной мощности C_8 рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определяются аналогично пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

ПРОТОКОЛ

10 августа 2020 г.

№ ДПР-П-10.08-1/20

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:

П.Д. Федоров
Е.Ю. Широкова
Н.В. Кузьмина
В.А. Шкатов
Н.Г. Полещук

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

Л.Е. Краева

от ПАО «Россети Московский регион»:

Д.В. Колесников

от ПАО «ОЭК»:

И.А. Шнигерь
Д.В. Бахарев
А.А. Кузьмин

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

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития города Москвы – Шкатов В.А., Полещук Н.Г. 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:

– о внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2019 № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год».

**Вопрос № 1 «О внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2019 № 248-ТР
«Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год»**

(Путин Д.В., Федоров П.Д., Широкова Е.Ю., Кузьмина Н.В., Шкатов В.А., Полещук Н.Г., Колесников Д.В., Шнигеръ И.А., Бахарев Д.В., Кузьмин А.А., Краева Л.Е., Сапрыкина А.А.)

1.1. Принять к сведению информацию консультанта отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Краевой Л.Е. о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) в соответствии с заявлением публичного акционерного общества «Россети Московский регион» (далее – ПАО «Россети Московский регион») от 01.06.2020 № МОЭСК/29/73 (вх. от 04.06.2020 № ДПР-3-5080/20) и заявлением акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») от 27.07.2020 № цнт/030/4812 (вх. от 27.07.2020 № ДПР-40-3064/20) выполнен расчет ставок за единицу максимальной мощности и стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), и формул для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год.

При рассмотрении заявлений и обосновывающих материалов по расчету ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), и формул для определения платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год Департамент руководствовался следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);

- Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» (далее – Федеральный закон № 522-ФЗ);

- Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

- 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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

ПАО «Россети Московский регион», АО «Оборонэнерго» представлены заявления об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы на 2020 год.

Федеральным законом № 522-ФЗ внесены изменения в том числе в статью 23.2 и статью 37 Закона об электроэнергетике в части ответственности за обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) и порядка включения в состав платы за технологическое присоединение расходов сетевой организации, понесенных для исполнения обязательств по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.2020 № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» внесены изменения в пункт 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, согласно которым в состав расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям включаются в том числе средства для компенсации расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) предусмотрены приложением № 6 к Методическим указаниям (в редакции приказа ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера оплаты за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17», зарегистрирован Минюстом России 24.07.2020 № 59062, вступил в силу 04.08.2020).

Установленные приказом Департамента от 12.12.2019 № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год» (далее – приказ Департамента № 248-ТР) на 2020 год стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности не учитывают расходы территориальных сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Согласно пункту 11 Методических указаний в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года – по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) произведен на основании представленных ПАО «Россети Московский регион» и АО «Оборонэнерго» сметных расчетов.

В целях снижения эксплуатационных затрат на последующее обслуживание приборов учета Департаментом при расчете стандартизированных тарифных ставок в сметных расчетах принято оборудование фирм МИРТЕК и Меркурий, со сроком службы не менее 30 лет, классом точности 1 по ГОСТ 31819.21-2012 или ГОСТ 31819.23-2012.

Стандартизированные тарифные ставки утверждаются едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 6 к Методическим указаниям.

Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (C_8) выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2020 год).

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета

электрической энергии (мощности) выполнен исходя из стандартизированных тарифных ставок C_8 и величины фактической величины мощности по договорам, заключенным за 2017-2019 годы.

Кроме того, в целях приведения приказа Департамента № 248-ТР в соответствие с законодательством Российской Федерации в части порядка определения затрат сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), а также в связи с представлением дополнительных материалов сетевыми организациями, Департаментом подготовлены соответствующие изменения в приложение 7 к приказу Департамента № 248-ТР в части величины расходов на оборудование системами АИИС КУЭ пунктов секционирования и трансформаторных подстанций.

На основании изложенного предлагается:

1). Дополнить приказ Департамента № 248-ТР пунктом 1(1) в следующей редакции:

«1(1). Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1(1).1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 8 к настоящему приказу.

1(1).2. Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и присоединяемой мощностью менее 670 кВт согласно приложению 9 к настоящему приказу.»

2). Дополнить приказ Департамента № 248-ТР приложениями 8 и 9 в редакции согласно приложениям 1 и 2 к настоящему протоколу.

3). Пункт 1 приложения 7 к приказу Департамента № 248-ТР изложить в следующей редакции:

«1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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 (кроме подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом

Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение 1);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение 8);

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

k – в случае технологического присоединения подстанций с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также объектов по производству электрической энергии (мощности), k принимать равным 0,24. В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

В иных случаях k принимать равным 1.».

4). Абзац седьмой пункта 2.3 приложения 7 к приказу Департамента № 248-ТР изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
« $P_{A_РП}$ – в случае, если ТУ предусмотрено 1 126 227 руб.». строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков на вводе РП (СП), двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

5). Абзац одиннадцатый пункта 2.4 приложения 7 к приказу Департамента № 248-ТР изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
в случае, если ТУ предусмотрено
« $P_{A_ТП}$ – строительство трансформаторных 578 744 руб.». подстанций, оборудованных АИИС КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков на вводе ТП, двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

6). Пункт 4 приложения 7 к приказу Департамента № 248-ТР изложить в следующей редакции:

«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

1.2. Принять к сведению особое мнение, представленное ПАО «Россети Московский регион» письмом от 10.08.2020 № РМР/29/171 (вх. от 10.08.2020 № ДПР-40-3281/20).

1.3. Правление решило:

Объявить перерыв в рассмотрении вопроса о внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2019 № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год» до 12.08.2020 в связи с необходимостью дополнительной проработки вопроса.

1.4. Правление продолжило рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2019 № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год».

Принять к сведению информацию консультанта отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике Краевой Л.Е. о том, что Департаментом при рассмотрении вопроса о внесении изменений в приказ Департамента № 248-ТР приняты предложения ПАО «Россети Московский регион» в части разделения ставок для территорий, относящихся к городским населенным пунктам, и не относящихся к городским населенным пунктам.

Кроме того, в составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены мероприятия по пусконаладочным работам, настройке, конфигурированию счетчиков и УСПД.

1.5. Принять к сведению особое мнение, представленное ПАО «ОЭК» письмом от 12.08.2020 № ОЭК/01/23957 (вх. от 12.08.2020 № ДПР-20-7/1-86/20).

1.6. Правление решило:

- Внести следующие изменения в приказ Департамента экономической политики и развития города Москвы от 12.12.2019 № 248-ТР «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8900 кВт, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2020 год»:

1. Дополнить указанный приказ пунктом 1(1) в следующей редакции:

«1(1). Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы:

1(1).1. Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению 8 к настоящему приказу.

1(1).2. Ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и присоединяемой мощностью менее 670 кВт согласно приложению 9 к настоящему приказу.»

2. Дополнить указанный приказ приложением 8 в редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

3. Дополнить указанный приказ приложением 9 в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

4. Пункт 1 приложения 7 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

«1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k,$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение 1);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение 8);

w – количество точек учета электрической энергии (мощности);

k – в случае технологического присоединения подстанций с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также объектов по производству электрической энергии (мощности), k принимать равным 0,24. В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

В иных случаях k принимать равным 1.».

5. Абзац седьмой пункта 2.3 приложения 7 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
« P_{A_PP} – в случае, если ТУ предусмотрено 1 126 227 руб.». строительство пунктов секционирования, оборудованных АИИС КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков на вводе РП (СП), двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

6. Абзац одиннадцатый пункта 2.4 приложения 7 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

расходы на установку АИИС КУЭ
« P_{A_TP} – в случае, если ТУ предусмотрено 578 744 руб.». строительство трансформаторных подстанций, оборудованных АИИС КУЭ.

В составе расходов на установку АИИС КУЭ учтены установка и пусконаладочные работы: двух балансовых (технических) счетчиков

на вводе ТП, двух приборов учета на стороне 0,4 кВ ТСН, устройства УСПД, конфигурирование системы АИИС КУЭ и настройка приборов учета потребителя.

7. Пункт 4 приложения 7 к указанному приказу изложить в следующей редакции:

«4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).».

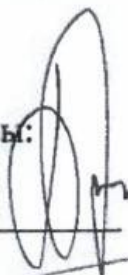
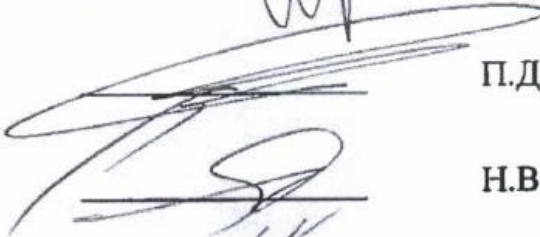



Голосование - за - 4 чел.

(Федоров П.Д., Путин Д.В., Кузьмина Н.В., Широкова Е.Ю.)

Воздержался - 1 чел. (Шкатов В.А.)

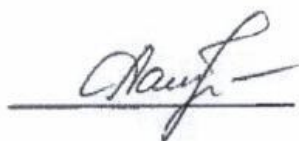
Решение принято

Члены правления Департамента
экономической политики и развития города Москвы:

	Д.В. Путин
	П.Д. Федоров
	Н.В. Кузьмина
	Е.Ю. Широкова
	Н.Г. Полещук
	В.А. Шкатов

Письменное мнение

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы



А.А. Сапрыкина

Приложение 1

к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 10.08.2020 № ДПР-П-10.08-1/20

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами
коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
на территории города Москвы на 2020 год (C_8)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 663,59
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 899,55
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	36 486,46
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	351 413,66
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	18 663,59

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
П.8.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} В.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	30 899,55
П.8.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} В.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукоcosвенного включения	руб. за точку учета	36 486,46
П.8.2.3	С _{не город, 1–20 кВ} В.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	296 026,90

Приложение 2

к протоколу заседания
правления Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 10.08.2020 № ДПР-П-10.08-1/20

СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ

на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на уровне напряжения 20 кВ и менее и присоединяемой мощностью менее 670 кВт на территории города Москвы на 2020 год*

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам				
I.8.1.1	C _{город.0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 103,08
I.8.2.1	C _{город.0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 175,86
I.8.2.2	C _{город.0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	244,45
I.8.2.3	C _{город.1–20 кВ} 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	1 307,23
Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	C _{не город.0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 103,08

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Значение
1	2	3	4	5
II.8.2.1	$C_{8.2.1}$ не город. 0,4 кВ и ниже без Т	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 175,86
II.8.2.2	$C_{8.2.2}$ не город. 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб./кВт	244,45
II.8.2.3	$C_{8.2.3}$ не город. 1–20 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб./кВт	1 101,19

*Ставки за единицу максимальной мощности C_{Σ} рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то расходы сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определяются аналогично пункту 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17.