



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «4» августа 2020 года

№ 20

г. Кострома

УТВЕРЖДАЮ

Председатель Правления департамента
государственного регулирования цен и
тарифов Костромской области

И.Ю. Солдатова

Присутствовали члены Правления:

Директор департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Солдатова И.Ю.
Первый заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнов А.Н.
Заместитель директора департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Якимова Л.А.
Начальник юридического отдела департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Маракулина И.А.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента	Мокина Т.А.
Секретарь Правления ведущий эксперт департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Северюхин П.В.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Матвеева Е.В.
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО	Соков Д.Е.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Смирнова Э.С.
---	---------------

Представители регулируемых организаций

Начальник отдела тарифообразования «Филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» - Данилов А.С.

Кворум для принятия решения имелся.

Вопрос: «Об утверждении повестки заседания правления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее - ДГРЦ и Т КО)».

СЛУШАЛИ:

1. Заместителя директора департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Якимову Л.А., ходатайствующего о включении в повестку дополнительных вопроса «О продлении срока принятия решения об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год».

2. Секретаря – ведущего эксперта департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области Северюхина П.В.

Все члены правления, принимавшие участие в рассмотрении повестки, поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю.– Принять повестку.

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Смирнову Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

Федеральным законом от 27 декабря 2018 года № 522 - ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации» установлено, что коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках с 1 июля 2020 года обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии, в том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности).

Постановлением Правительства Российской Федерации от 07 марта 2020 года № 246 в п. 87 постановления Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 внесены изменения об учете в размере платы за технологическое присоединение расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и о дифференциации стандартизированных тарифных ставок, которая определяется в соответствии с предусмотренным методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям перечнем стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению.

Согласно Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике размер платы за технологическое присоединение, в том числе величина стандартизированных тарифных ставок, и состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, определяются в соответствии с Методическими указаниями.

В соответствии с пунктом 2 постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» приказом Федеральной антимонопольной службы от 22 июня 2020 года № 560/20 внесены изменения в Методические указания по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17, в части утверждения порядка расчета стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и дифференциации данных ставок.

В адрес ДГРЦ и Т КО от филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» (от 15.05.2020 № МР1-КМ/19-2/2242) поступило заявление с расчетными документами на установление тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на период с 01 июля 2020 года по 31 декабря 2020 года в следующих размерах (таблица № 1.1):

Таблица № 1.1

№ п/п	Наименование типа прибора учета	Стандартизированная тарифная ставка на обеспечение средствами КУ*, руб./шт. без НДС	Ставка за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами КУ*, руб./кВт без НДС
1.	Однофазный прибор учета э/э 0,23 кВ	17 612,76	4 860,68
2.	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ прямого включения	26 729,23	4 482,55
3.	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно	35 183,26	585,29
4.	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 400/5А включительно	35 180,89	368,77
5.	Высоковольтный прибор учёта э/э напряжением 6-10 кВ	408 856,35	2 240,31
6.	Трехфазный прибор учёта э/э 6-10 кВ косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН	192 917,73	771,67

*коммерческий учет

Предлагаемые к установлению ставки рассчитаны филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» с использованием плановых показателей, основанных на сметных расчетах и нормативах, без учета территориальной дифференциации.

ДГРЦ и Т КО подготовил и направил запросы о предоставлении фактических данных по установке приборов учета за 2016 – 2019 годы в адрес сетевых организаций на территории Костромской области (письма от 22.05.2020 № Д/РЦТ-01-28/1393, от 02.07.2020 № Д/РЦТ-01-28/1793):

- филиал ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»;
- ООО «Энергосервис»;
- ООО «КФК Энерго»;
- ОАО «РЖД»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Промэнерго Сети».

Данные по фактическим затратам на установку средств коммерческого учета в адрес ДГРЦ и Т КО не поступали.

В результате для целей установления ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение, для вновь присоединяемых потребителей, ДГРЦ и Т КО проанализированы материалы, представленные филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

В ходе анализа рассматривались и принимались во внимание все представленные обосновывающие материалы и документы, имеющие значение для составления доказательного и независимого заключения.

ДГРЦ и Т КО исходил из того, что представленная информация филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», является достоверной.

ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» несет административную ответственность за предоставление заведомо недостоверных сведений в соответствии с частью 2 статьи 19.7.1 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

Экспертиза, представленных расчетных и обосновывающих материалов по определению размера ставок на обеспечение средствами коммерческого учета, проводилась на основании следующей нормативно-правовой базы:

1) Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

2) Правила 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, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861;

3) Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

4) Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные Приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания);

5) Приказ Федеральной антимонопольной службы от 22.06.2020 № 560/20 «О внесении изменений в Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17» (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации от 24.07.2020 № 59062);

6) Приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»;

7) Прогноз социально экономического развития Российской Федерации на 2019-2024 годы.

1. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год (рублей за точку учета).

В соответствии с п. 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 6 к Методическим указаниям.

Стандартизированные тарифные ставки С8 рассчитаны ДГРЦ и Т КО на основании плановых затрат на установку приборов учета филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго».

Плановые затраты, представленные филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» в локальных сметных расчетах, определены в ценах IV квартала 2019 года.

По итогам проведенного анализа произведено:

1) Снижение затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазных прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ от предложения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 4,897 тыс. рублей и (или) 29,78% в результате:

- на основании распоряжения заместителя генерального директора по инвестиционной деятельности и капитальному строительству ПАО «МРСК Центра» № ЦА-9/298-р/з от 06.03.2020 года проведен конкурс в электронной форме на право заключения договоров на поставку оборудования для комплексного расширения автоматизированных систем (учета

электроэнергии и телемеханики) с удаленным сбором данных для нужд филиалов «Брянскэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Ярэнерго».

По результатам ранжировки заявок признан победитель конкурса: ООО «ТД КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА» 129344г. Москва, ул. Радужная, д.15, корп. 1, пом. подвал II, комн. 3 тел. (985) 277-41-34, на право заключения Договоров на поставку оборудования для комплексного расширения автоматизированных систем (учета электроэнергии и телемеханики) с удаленным сбором данных для нужд ПАО «МРСК Центра» (филиалов «Брянскэнерго», «Костромаэнерго», «Курскэнерго», «Орелэнерго», «Смоленскэнерго», «Ярэнерго»).

По результатам закупочной процедуры между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и ООО «ТД КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА» заключен договор от 29.05.2020 г. № 258 (2020) поставки.

В этой связи стоимость приборов учета включена в расчет ставок согласно цене, указанной в договоре от 29.05.2020 г. № 258 (2020).

Отметим что, также проанализированы документы по закупочным процедурам других филиалов ПАО «МРСК Центра» («Воронежэнерго», «Липецкэнерго» и «Тамбовэнерго»).

- пусконаладочные работы приняты с $k=0,8$ согласно п.2.7 МДС 81-40.2006;

- исключены затрат на временные здания и сооружения 2,5 %; зимнее удорожание 2,1 %; командировочные расходы; на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %; на содержания службы заказчика 3,95%; проектные работы; непредвиденные затраты 3%, так как требуют дополнительного анализа с учетом первичных бухгалтерских документов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», анализа правомерности применения данных затрат по факту в составе данных мероприятий.

2) Снижение затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных прямого включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже без ТТ от предложения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 6,965 тыс. рублей и (или) 27,91 % в результате:

- стоимости оборудования (счетчика) принята согласно договору поставки № 258 (2020) от 29.05.2020 г., заключенному между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и ООО «ТД КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА»;

- пусконаладочные работы приняты с $k=0,8$ согласно п.2.7 МДС 81-40.2006;

- исключены затраты на временные здания и сооружения 2,5 %; зимнее удорожание 2,1 %; командировочные расходы; на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %; на содержания службы заказчика 3,95%; проектные работы; непредвиденные затраты 3%, так как требуют дополнительного анализа с учетом первичных бухгалтерских документов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на обеспечение средствами коммерческого учета заявителей, анализа правомерности применения данных затрат по факту в составе данных мероприятий.

3) Снижение затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже с ТТ от предложения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 10,230 тыс. рублей и (или) 31,14 % в результате:

- стоимость оборудования (счетчика) принята согласно договору поставки № 258 (2020) от 29.05.2020 г., заключенному между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» и ООО «ТД КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА»;

- пусконаладочные работы приняты с $k=0,8$ согласно п.2.7 МДС 81-40.2006;

- исключены затраты на временные здания и сооружения 2,5 %; зимнее удорожание 2,1 %; командировочные расходы; на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %; на содержания службы заказчика 3,95%; проектные работы; непредвиденные затраты 3%, так как требуют дополнительного анализа с учетом первичных бухгалтерских документов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на обеспечение средствами коммерческого учета заявителей, анализа правомерности применения данных затрат по факту в составе данных мероприятий.

4) Снижение затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на уровне напряжения 1-20 кВ от предложения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 33,269 тыс. рублей и (или) 18,47 % в результате:

- стоимость оборудования (счетчика) принята согласно договору поставки № 3600/06392/20 от 03.06.2020 г., заключенному между филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Воронежэнерго» и ООО «Евро-Атлас» (согласно конкурсных процедур).

В соответствии с п. 10 Методических указаний органы исполнительной власти на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений могут устанавливать стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов.

- пусконаладочные работы приняты с $k=0,8$ согласно п.2.7 МДС 81-40.2006;

- стоимость измерительного трансформатора тока принята согласно коммерческому предложению ООО «БелСервис» (от 18.10.2019 № 139);

- исключены затрат на временные здания и сооружения 2,5 %; зимнее удорожание 2,1 %; командировочные расходы; на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %; на содержания службы заказчика 3,95%; проектные работы; непредвиденные затраты 3%, так как требуют дополнительного анализа с учетом первичных бухгалтерских документов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на обеспечение средствами коммерческого учета заявителей, анализа правомерности применения данных затрат по факту в составе данных мероприятий.

5) Снижение затрат на установку средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных прямого включения на уровне напряжения 1-20 кВ от предложения филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на 87,982 тыс. рублей и (или) 23,05 % в результате:

- стоимость оборудования (счетчика) принята согласно договору поставки № 4632008060 от 27.05.2020, заключенному между ПАО «МРСК Центра» - «Брянскэнерго» и ООО «ТД КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА» (согласно конкурсных процедур).

В соответствии с п. 10 Методических указаний органы исполнительной власти на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений могут устанавливать стандартизированные тарифные ставки на строительство «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) методом сравнения аналогов.

- пусконаладочные работы приняты с $k=0,8$ согласно п.2.7 МДС 81-40.2006;

- исключены затрат на временные здания и сооружения 2,5 %; зимнее удорожание 2,1 %; командировочные расходы; на содержание дирекции (технического надзора) строящегося предприятия 2,14 %; на содержания службы заказчика 3,95%; проектные работы; непредвиденные затраты 3%, так как требуют дополнительного анализа с учетом первичных бухгалтерских документов филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» на обеспечение средствами коммерческого учета заявителей, анализа правомерности применения данных затрат по факту в составе данных мероприятий.

Расчет стандартизированных тарифных ставок представлен в таблице № 2.1.

Таблица № 2.1

№ п/п	СТС согласно МУ	Дифференциация СТС		Затраты по УНЦ, руб. без НДС	Затраты, рублей за точку учета без НДС (4 кв. 2019 г.)		ИЦП перевода в цены 2020 года	СТС, рублей за точку учета без НДС		Отклонение, (+,-)	Отклонение, %
		Заявленная филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	В соответствии с МУ		Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"	Предложение ДГРЦ и Т КО		Предложение филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"	Предложение ДГРЦ и Т КО		
1.	С 8.1.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	Однофазный прибор учета э/э 0,23 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 861,80	16 445,15	11 548,62	1,071	17 612,76	12 368,57	-5 244,19	-29,77%
2.	С 8.2.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ прямого включения	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	28 905,95	24 957,26	17 991,62		26 729,23	19 269,02	-7 460,21	-27,91%
3.	С 8.2.2 (0,4 кВ и ниже с ТТ)	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	32 519,19	32 850,85	22 619,69		35 183,26	24 225,69	-10 957,57	-31,14%
4.		Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 400/5А включительно		32 519,19	32 848,64			35 180,89		-10 955,20	-31,14%
5.	С 8.2.1 (1-20 кВ)	Высоковольтный прибор учёта э/э напряжением 6-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	-	381 751,96	293 770,11		408 856,35	314 627,79	-94 228,56	-23,05%
6.	С 8.2.3 (1-20 кВ)	Трехфазный прибор учёта э/э 6-10 кВ косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	-	180 128,60	146 858,83		192 917,73	157 285,81	-35 631,92	-18,47%

Предлагается внести изменение в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» в части утверждения стандартизированных тарифных ставок на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в следующем размере (таблица № 3.1):

Таблица № 3.1

Стандартизированная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С 8.1.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	12 368,57
С 8.2.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	19 269,02
С 8.2.1 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С 8.2.2 (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	24 225,69
С 8.2.3 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	157 285,81

Предлагаемые к утверждению стандартизированные тарифные ставки не превышают укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Стандартизированные тарифные ставки для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, предлагается установить на одном уровне, так как филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» не представлена дифференциация ставок по территориальному признаку.

2. Расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2020 год.

В соответствии с Методическими указаниями в случае, если в субъекте Российской Федерации не было фактических данных по строительству электросетевых объектов/оснащению средствами коммерческого учета за три предшествующих года – расчет производится по планируемым расходам.

Плановая величина максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств (кВт) принята на основании заключенных договоров технологического присоединения планируемых к исполнению во втором полугодии 2020 года.

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) ($C_{8(s,t)}^{maxN}$) рассчитываются по формуле:

$$C_{8(s,t)}^{maxN} = \frac{\sum_{p=1}^R C_{8(s,t)} \cdot q_{s,t,p}}{\sum_{p=1}^R N_{s,t,p}^y}, \text{ где:}$$

$q_{s,t,p}$ —количество средств коммерческого учета электрической энергии р-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{s,t,p}^y$ – максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии р-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R—количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), установленных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.

Расчет ставок за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета представлен в таблице № 4.1.

Таблица № 4.1

№ п/п	Ставка за единицу максимальной мощности согласно МУ	Дифференциация		Расчет по предложению филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"				Расчет по предложению ДГРЦ и Т КО			
		Согласно предложению филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»	В соответствии с МУ	СТС, рублей за точку учета без НДС	Плановое количество присоединений, шт.	Плановая величина максимальной мощности, кВт	Ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами КУ, руб./кВт без НДС	СТС, рублей за точку учета без НДС	Плановое количество присоединений, шт.	Плановая величина максимальной мощности, кВт	Ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами КУ, руб./кВт без НДС
1.	C8.1.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	Однофазный прибор учета э/э 0,23 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	17 612,76	253	916,75	4 860,68	12 368,57	253	1 916,75	1 632,58
2.	C8.2.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ прямого включения	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	26 729,23	332	1979,70	4 482,55	19 269,02	332	4 679,70	1 367,04
3.	C8.2.2 (max N) (0,4 кВ и ниже с ТТ)	Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 300/5А включительно	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	35 183,26	106	6371,96	585,29	24 225,69	111	6 848,96	392,62
4.		Трехфазный прибор учёта э/э 0,4 кВ полукосвенного включения, с комплектом ТТ (3 шт.) до 400/5А включительно		35 180,89	5	477,00	368,77				
5.	C8.2.1 (max N) (1-20 кВ)	Высоковольтный прибор учёта э/э напряжением 6-10 кВ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	408 856,35	4	730,00	2 240,31	314 627,79	4	1 330,00	946,25
6.	C8.2.3 (max N) (1-20 кВ)	Трехфазный прибор учёта э/э 6-10 кВ косвенного включения с комплектом ТТ (3 шт.) и ТН	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	192 917,73	2	500,00	771,67	157 285,81	-	-	-

Предлагается внести изменение в постановление ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» в части утверждения ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в следующем размере (таблица № 5.1):

Таблица № 5.1

СТС по МУ	Наименование по МУ	Единица измерения	Предложение		Отклонение, (+,-)	Отклонение, %
			филиала ПАО "МРСК Центра" - "Костромаэнерго"	ДГРЦ и Т КО		
С8.1.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета энергии однофазные включения электрической (мощности) прямого	руб/кВт без НДС	4 860,68	1 632,58	-3 228,10	- 66,4 %
С8.2.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета энергии трехфазные включения электрической (мощности) прямого	руб/кВт без НДС	4 482,55	1 367,04	- 3 115,51	- 69,5 %
С8.2.1 (max N) (1-20 кВ)	средства коммерческого учета энергии трехфазные включения электрической (мощности) прямого	руб/кВт без НДС	2 240,31	946,25	- 1294,06	- 57,8 %
С8.2.2 (max N) (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета энергии трехфазные включения электрической (мощности) полукосвенного	руб/кВт без НДС	585,29; 368,77	392,62	- 192,67; 23,85	- 32,9 % 6,5 %
С8.2.3 (max N) (1-20 кВ)	средства коммерческого учета энергии трехфазные включения электрической (мощности) косвенного	руб/кВт без НДС	771,67	-	-	-

Ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, предлагается установить на одном уровне, так как филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» не представлена дифференциация по территориальному признаку.

3. Формулы платы за технологическое присоединение.

Приложение № 3 к постановлению ДГРЦ и Т КО от 19.12.2019 № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» предлагается изложить в новой редакции:

1) Формула для расчета платы по стандартизированным тарифным ставкам:

- Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C1 + C8 * q, \text{ где}$$

C1, C8 - стандартизированная тарифная ставка согласно приложению №1 к настоящему постановлению;

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности).

- Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C8 * q, \text{ где}$$

C2, C3, - стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

L2 - протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км;

L3 - протяженность кабельных линий строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, км.

- Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P = C1 + C2 * L2 + C3 * L3 + C4 * n + C5 * Ni + C6 * Ni + C8 * q, \text{ где}$$

C4, C5, C6 – стандартизированные тарифные ставки согласно приложению № 1 к настоящему постановлению;

n - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, шт.;

Ni - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

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).

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

2) Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

3) В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с главой VI Методических указаний.

Особое мнение филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго»:

«Филиалом ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго» рассмотрен проект постановления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/413» (далее по тексту – Департамент), добавляющий в тарифное меню по технологическому присоединению ставки платы на установку приборов учета.

Филиал выражает несогласие с предложением Департамента по размеру утверждаемых стандартизированных тарифных ставок и ставок платы за единицу максимальной мощности, так как они значительно ниже экономически обоснованного размера, заявляемого филиалом. Филиалом был произведен и направлен в адрес Департамента расчет экономически обоснованного размера ставок платы с предоставлением сметных расчетов и подтверждающих материалов к ним.

Департаментом принято решение по следующему снижению размера ставок:

№ п/п	Наименование прибора учета	Стандартизованная тарифная ставка по предложению филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго», руб./шт (без НДС)	Стандартизованная тарифная ставка, предложение Департамента, руб./шт (без НДС)	Отклонение, %
1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения 0,4 кВ	17 612,76	12 368,57	-29,77%
2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 0,4 кВ	26 729,23	19 269,02	-27,91%
3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения 6/10 кВ	408 856,35	314 627,79	-23,05%
4	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения 0,4 кВ	35 183,26	24 225,69	-31,14%
5	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения 6/10 кВ	192 917,73	157 285,81	-18,42%

Аналогичная ситуация сложилась и по ставкам за единицу максимальной мощности.

В случае утверждения стандартизированных ставок и ставок за единицу максимальной мощности по предложению Департамента возникнет дефицит источников по технологическому присоединению в части установки приборов учета и, как следствие, при исполнении инвестиционной программы появится необходимость замещения объектов по передаче электрической энергии данными мероприятиями.

Просим, при принятии окончательного решения, учесть данное особое мнение и утвердить тарифные ставки в экономически обоснованном размере.»

Особое мнение члена Правления-представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и ТКО (от 04.08.2020 № О-1801):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 04.08.2020г. по вопросу о внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19.12.2019 № 19/41 голосую **«воздержался»**, так как экспертное заключение не содержит информации о заявках поступивших от территориальных сетевых организаций (за исключением филиала ПАО «МРСК Центра» - «Костромаэнерго») с величиной планируемой мощности присоединяемых энергопринимающих устройств.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных повесткой, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений. В случае переноса заседания на более поздний срок, голосую «за» такой перенос.»

Члены Правления в количестве семи человек, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Смирновой Э.С. поддержали единогласно, представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО «воздержался» при очном голосовании.

Солдатов И.Ю. – принять предложение уполномоченного по делу.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 19 декабря 2019 года № 19/413 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2020 год» (в редакции постановления департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 13.03.2020 № 20/31) следующие изменения:

1) стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) дополнить пунктом 8 следующего содержания:

8. Стандартизированная тарифная ставка (С8) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета):

Стандартизованная тарифная ставка	Наименование мероприятия	Класс напряжения (i)	Размер, рублей за точку учета без НДС
С 8.1.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	12 368,57
С 8.2.1 (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	19 269,02
С 8.2.1 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	314 627,79
С 8.2.2 (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	24 225,69
С 8.2.3 (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	1-20 кВ	157 285,81

Примечание: стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

2) Ставки за единицу максимальной мощности (руб/кВт) (приложение № 2) дополнить пунктом 8 следующего содержания:

8. Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) (С8 (max N)) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к

Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t):

Ставка за единицу максимальной мощности	Наименование мероприятия	Класс напряжения (s)	Размер, руб./кВт без НДС
С8.1.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 632,58
С8.2.1 (max N) (0,4 кВ и ниже без ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	0,4 кВ и ниже	1 367,04
С8.2.1 (max N) (1-20 кВ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1-20 кВ	946,25
С8.2.2 (max N) (0,4 кВ и ниже с ТТ)	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	0,4 кВ и ниже	392,62

Примечание: ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) для территорий городских населенных пунктов и для территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, установлены на одном уровне.

3) Формулы платы за технологическое присоединение (приложение № 3) изложить в новой редакции согласно предложениям эксперта.

2. Постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

3. Утвержденные стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) являются фиксированными, занижение и (или) завышение организацией данной платы является нарушением порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 1 чел.
1.	Солдатова И.Ю.	за	
2.	Смирнов А.Н.	за	
3.	Якимова Л.А.	за	
4.	Покровская С.А.	за	
5.	Маракулина И.А.	за	
6.	Мокина Т.А.	за	
7.	Северюхин П.В.	за	Решение: принято
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО			
8.	Соков Д.Е.	воздержался	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
9.	Матвеева Е.В.	не голосовала	

Вопрос 2: «О продлении срока принятия решения об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год».

СЛУШАЛИ:

Начальника отдела регулирования в сфере коммунального комплекса Лебедеву А.А., сообщившего следующее.

В департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области (далее – департамент) обратилось АО «РСП ТПК КГРЭС» (далее – предприятие) с заявлением и необходимыми обосновывающими материалами для установления тарифов на подключение

(технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения на 2020 год (вх. от 10.07.2020 № О-1563).

В рамках полномочий, возложенных постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а «О департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области», департаментом принято решение об открытии дела об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год (приказ от 21.07.2020 № 237-Т).

В соответствии с п. 27 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее – Правила регулирования), п. 19 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э (далее – Регламент), тарифы на текущий год для организации устанавливаются в течение 30 календарных дней со дня поступления в орган регулирования тарифов предложения об установлении тарифов и необходимых обосновывающих материалов в полном объеме.

Таким образом, срок экспертизы для АО «РСП ТПК КГРЭС» в части установления тарифов на подключение к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения заканчивается 09.08.2020.

На основании п. 27 Правил регулирования, п. 19 Регламента по решению органа регулирования тарифов срок экспертизы может быть продлен не более чем на 30 календарных дней.

В связи с необходимостью предоставления предприятием обосновывающих материалов (сметных расчетов, прошедших проверку в ГАУ «Костромагосэкспертиза») предлагается продлить срок принятия решения по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год с 09.08.2020 на 30 календарных дней – до 08.09.2020.

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении дополнительного вопроса № 2 Повестки, предложение начальника отдела Лебедевой А.А. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – Принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Продлить срок принятия решения об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения для АО «РСП ТПК КГРЭС» на 2020 год на 30 календарных дней – до 08.09.2020.

Голосовали за данное решение:

№ п/п	Члены Правления	Результаты голосования	Решение Правления
Департамент государственного регулирования цен и тарифов Костромской области			Голосование: за – 7 чел. против – 0 чел. воздержался – 0 чел. Решение: принято
1	Солдатов И.Ю.	за	
2	Смирнов А.Н.	за	
3	Якимова Л.А.	за	
4	Маракулина И.А.	за	
5	Покровская С.А.	за	
6	Мокина Т.А.	за	
7	Северюхин П.В.	за	
Управление Федеральной антимонопольной службы по Костромской области			
8	Матвеева Е.В.	Не голосовала	

Секретаря Правления
4 августа 2020 г.

П.В. Северюхин