



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента
государственного регулирования
цен и тарифов Костромской области

от «10» июня 2022 года

№ 17

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.
Начальник отдела финансов, проверок и контроля департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Покровская С.А.
Исполняющий обязанности секретаря правления - консультант отдела регулирования услуг транспорта, социально значимых услуг и иных регулируемых видов деятельности департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Мокина Т.А.
Представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Костромской области	Дудовцева И.А.
Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области	Соков Д.Е.

Приглашенные:

Сотрудники департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области:

Консультант отдела регулирования в электроэнергетике и газе	Сабадаш Э.С.
---	--------------

Представители предприятий:

Представитель филиала ПАО «Россети Центр» - «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. Исполняющего обязанности секретаря Правления ДГРЦ и Т КО Мокину Т.А.

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

Вопрос 1: «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год»

СЛУШАЛИ:

Ответственного по рассмотрению расчетных и обосновывающих материалов - консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе ДГРЦ и Т КО Сабадаш Э.С., сообщившего по рассматриваемому вопросу следующее.

В адрес ДГРЦ и Т КО с заявлением обратился филиал ПАО «Россети Центр» - «Костромаэнерго» (далее – филиал) на утверждение ставки на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (от 25.04.2022 № МР1-КМ/19-2/1761, от 02.06.2022 № МР1-КМ/19-2/2346).

Необходимость расширения тарифного меню на 2022 год определена направлением в филиал заявки на технологическое присоединение объекта капитального строительства от Саратовкина В.Ф. (таблица № 1).

Таблица № 1

№п/п	Наименование заявителя	Наименование объекта капитального строительства	Наименование ставки	Ед. изм. ставки	Уровень напряжения, кВ	Мощность, кВт
1.	Саратовкин Виктор Федорович	Проектируемая трансформаторная подстанция 10/0,4 кВ 250 кВА	Комплектное распределительное устройство наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.; руб./кВт	10	230

Нормативная правовая база по регулированию ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

- 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) Постановление Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» (далее – постановление Правительства РФ от 20.05.2022 № 912);

5) 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);

6) Приказ Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр «Об утверждении Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации»;

7) Приказ Минстроя России от 04.09.2019 № 507/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по применению сметных норм»;

8) Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 25.05.2021 № 325/пр «Об утверждении Методики определения дополнительных затрат при производстве работ в зимнее время».

Согласно абзацу десятому пункта 30 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Таким образом, отсутствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

В соответствии с абзацем вторым пункта 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.

В соответствии с подпунктом «а» пункта 3 постановления Правительства РФ от 20.05.2022 № 912 в 2022 и 2023 годах не применяются положения, установленные пунктом 3.1 статьи 23 Федерального закона «Об электроэнергетике» в части не превышения объема финансовых потребностей, необходимых для реализации отдельных мероприятий инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, над объемом таких потребностей, определенным в соответствии с утвержденными федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики в области топливно-энергетического комплекса, укрупненными нормативами цены технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики.

С учетом вышеизложенного и в связи с отсутствием фактических затрат на выполнение мероприятий по строительству «последней мили»: комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно ДГРЦ и Т КО проведена экспертиза сметной документации на строительство «последней мили».

Расчет ставки на строительство комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно представлен в таблицах № 2, № 3.

Таблица № 2

Наименование	Предложение филиала ПАО "Россети Центр"- "Костромаэнерго" (от 25.04.2022 № МР1-КМ/19-2/1761, от 02.06.2022 №МР1-КМ/19-2/2346)	Предложение ДГРЦ и Т КО	Отклонение, (+,-)	Отклонение, %
Комплектное распределительное устройство наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	x	x	x	x
ИТОГО по смете, рублей, в том числе	6 488 600,00	6 173 763,60	-314 836,40	-4,85%
оборудование	6 045 688,00	5 800 000,00	-245 688,00	-4,06%
СМР	97 170,00	97 170,00	0,00	0,00%
пусконаладочные работы	345 742,00	276 593,60	-69 148,40	-20,00%
Временные здания и сооружения 2,5 %	2 429,25	0,00	-2 429,25	-100,00%
ИТОГО по смете, рублей	99 599,25	97 170,00	-2 429,25	-2,44%
Зимнее удорожание	2 888,38	2 817,93	-70,45	-2,44%
ИТОГО по смете, рублей	102 487,63	99 987,93	-2 499,70	-2,44%
Содержание служб заказчика-застройщика 4,76 %	4 878,41	0,00	-4 878,41	-100,00%
Содержание служб заказчика (технический надзор) 2,14 %	2 193,24	2 139,74	-53,49	-2,44%
ИТОГО по смете, рублей	109 559,27	102 127,67	-7 431,60	-6,78%
ПИР	36 370,00	29 823,40	-6 546,60	-18,00%
ИТОГО по смете, рублей	145 929,27	131 951,07	-13 978,20	-9,58%
ИТОГО с оборудованием и прочими затратами	6 537 359,27	6 208 544,67	-328 814,60	-5,03%
Непредвиденные, 3 %	196 120,78	0,00	-196 120,78	-100,00%
ВСЕГО по смете, рублей	6 733 480,05	6 208 544,67	-524 935,38	-7,80%

В результате проведенной экспертизы сметной стоимости скорректированы следующие затраты:

1) стоимость оборудования учтена в размере 5 800 000,00 руб. без НДС согласно счет-фактуре № 17 от 17.12.2021;

2) В соответствии с п. 7.4 приказа Минстроя России от 04.09.2019 № 507/пр «Об утверждении Методических рекомендаций по применению сметных норм» при выполнении пусконаладочных работ звеном (бригадой), которое выполнило монтаж этого же оборудования, к сметным нормам на пусконаладочные работы применяется коэффициент 0,8.

В связи с чем к затратам на выполнение пусконаладочных работ применен коэффициент 0,8.

3) Не приняты затраты на временные здания и сооружения (2,5 %), содержание службы заказчика - застройщика (4,76 %), непредвиденные затраты (3%), как экономически необоснованные.

4) Затраты на проектные работы приняты по справочнику базовых цен на проектные работы в строительстве СБЦП 81-2001-07 «Коммунальные инженерные сети и сооружения», утвержденному приказом Министерства регионального развития Российской Федерации от 24.05.2012 №213, с коэффициентом 0,82, так как затраты по разделу проектной документации «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения (инженерное обустройство, сети)» приняты в размере 52 % вместо 70 % на выполнение технологических и конструктивных решений (Дополнение к таблице № 46 (графа 3)).

В результате стандартизованную тарифную ставку на строительство комплектного распределительного устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно предлагается установить в размере 6 208 544,67 руб./шт. без НДС. Снижение от предложения филиала составило 7,8 %.

Ставка за единицу максимальной мощности определена на основании технических параметров согласно техническим условиям № 20717509:

- максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 230 кВт.

В соответствии с пунктом 35 Методических указаний ставка за единицу максимальной мощности составит в размере 26 993,67 руб./кВт без НДС. Расчет ставки представлен в таблице № 3.

Таблица № 3

Наименование	СТС (руб./шт. без НДС)		Отклонение, (%)	СЕММ (руб./кВт без НДС)		Отклонение, (%)
	филиал	ДГРЦ и Т КО		филиал	ДГРЦ и Т КО	
комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	6 733 479,00	6 208 544,67	-7,80%	-	26 993,67	-

Филиал не заявлял ставку за единицу максимальной мощности на утверждение.

Особое мнение члена Правления-представителя Ассоциации «НП Совет рынка» в коллегиальном органе ДГРЦ и Т КО (от 10.06.2022 № О-2064):

«В связи с проведением заседания правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области 10.06.2022г. представитель Ассоциации «НП Совет рынка обязан:

по вопросу «О внесении изменений в постановление департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 28.12.2021 № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» согласно приложенного проекта приказа голосую «за».

Также отмечаю, что позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документах и сведениях. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных повесткой заседания, а также в случае изменения тарифа (платы), голосую «против» принятия каких-либо решений.».

Все члены Правления, принимавшие участие в рассмотрении вопроса № 1 Повестки, предложение консультанта отдела регулирования в электроэнергетике и газе Сабадаш Э.С. поддержали единогласно.

Солдатов И.Ю. – принять предложение членов Правления.

РЕШИЛИ:

1. Внести в постановление ДГРЦ и Т КО от 28 декабря 2021 года № 21/472 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее и формул для определения размера платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций на территории Костромской области на 2022 год» (в редакции постановлений ДГРЦ и Т КО от 04.03.2022 № 22/20, от 25.03.2022 № 22/28) следующие изменения:

1) в стандартизированных тарифных ставках (приложение № 1): таблицу пункта 5 дополнить строкой следующего содержания:

«

C4	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	0,00	6 208 544,67
----	---	---------	------	--------------

»;

2) в ставках за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее (приложение № 2):

таблицу пункта 5 дополнить строкой следующего содержания:

«

CmaxN4	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	1-20 кВ	0,00	26 993,67
--------	---	---------	------	-----------

».

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

3. Утвержденная стандартизированная тарифная ставка и ставка за единицу максимальной мощности являются фиксированными. Занижение или завышение ставок ведет к нарушению порядка ценообразования.

Голосовали за данное решение:

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

Исполняющий обязанности
секретаря Правления



Т.А. Мокина

10 июня 2022 года