

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 10 сентября 2020 года № 5

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Андриянов С.А.

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Дудакалов А.В.
Кравцова Е.А.
Лахно Е.Н.
Белозерова Е.В.
Волынец Л.А.

ПРИСУТСТВОВАЛ:

Председатель межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Дата заседания комиссии: 10.09.2020

Начало работы комиссии: 11 часов 00 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 79 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год».

2. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 80 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год».

1. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 79 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год».

(докладчик Кравцова Е.А.)

В целях приведения нормативных правовых актов Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) в соответствие с действующим законодательством Российской Федерации, руководствуясь с приказом ФАС России от 01.04.2020 № 348/20 «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» предлагается внести в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 79 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год» следующие изменения:

1) подпункт 2 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«2) для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;»;

2) пункт 1 дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.».

РЕШИЛИ:

Внести в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 79 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год» следующие изменения:

1) подпункт 2 пункта 1 изложить в следующей редакции:

«2) для некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;»;

2) пункт 1 дополнить подпунктом 5 следующего содержания:

«5) для садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по НАО (далее – УФАС ПО НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. О внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 80 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год».

(докладчик Кравцова Е.А.)

Приказом ФАС России от 22.06.2020 № 560/20 внесены дополнения в 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), в части расчета и применения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) – С₈.

В соответствии со статьей 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» затраты на проведение мероприятий по технологическому присоединению, в том числе расходы сетевой организации на обеспечение коммерческого учета электрической энергии (мощности) включаются в расходы сетевой организации, учитываемые при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение.

Стандартизированная тарифная ставка С₈ рассчитывается на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, с дифференциацией по уровням напряжения, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 6 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В связи с необходимостью установления единых стандартизированных тарифных ставок С₈ Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) письмом от 07.08.2020 № 607 запрошены сведения о фактических данных по расходам на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2017-2019 годы и план на 2020 год отдельно по территориям, относящимся к городским и не городским населенным пунктам.

Также в адрес Управления поступило от филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» заявление (исх. №СЕВ/030/1597 от 06.08.2020) об установлении дополнительных стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности на обеспечение учета электрической энергии (мощности) на 2020 год.

По запросу Управления информацию о фактических расходах за 2017-2019 годы представило МП ЗР «Севержилкомсервис».

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2020 году расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

По остальным организациям поступила информация об отсутствии фактических расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и плана на 2020 год.

В обоснование фактических расходов за 2017-2019 годы МП ЗР «Севержилкомсервис» были представлены следующие материалы:

- фактические данные по количеству точек учета и максимальной мощности по исполненным договорам техприсоединения, расходам на подключение приборов учета, вышедших из строя и с истекшим сроком поверки;
- выписки из бухгалтерских регистров по расходам на материалы для установки приборов учета;
- утвержденные руководителем расчеты стоимости 1 часа услуг, выполняемых работниками МП ЗР «Севержилкомсервис»;
- утвержденные руководителем расчеты стоимости установки приборов учета;
- технико-коммерческое предложение на создание автоматизированной системы учета энергоресурсов;

- форма 1. Перечни инвестиционных проектов и план финансирования капитальных вложений по ним на 2020 год.

Так как МП ЗР «Севержилкомсервис» не представлен состав работ, выполняемых по каждому объекту с подтверждением фактических затрат, то выделить фактически затраченные средства именно на установку приборов учета в рамках технологического присоединения не представляется возможным.

В соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

- установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

- расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

- рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

- рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации.

Документы, подтверждающие заключение договоров на закупку приборов учета и материалов с соблюдением конкурсных процедур, МП ЗР «Севержилкомсервис» не представлены.

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (С₈) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минэнерго России от 17 января 2019 № 10 (далее – УНЦ).

В соответствии с пунктом 21 Методических указаний ставки платы за единицу максимальной мощности и стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования. УНЦ рассчитаны в ценах по состоянию на 01.01.2018 и приведены без учета налога на добавленную стоимость.

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2020 года к ценам 2018 года применены индексы потребительских цен на 2018-2020 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 102,9, 1,047 и 103,0% соответственно. А также применен коэффициент перехода (пересчета) от базового УНЦ электрических сетей (за исключением ВЛ) к уровню УНЦ электрических сетей субъектов Российской Федерации в размере 1,18.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) (С₈):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
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	рублей за точку учета	18 331,98
I.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25
II. 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	рублей за точку учета	18 331,98
II.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25

Расчет ставок за единицу максимальной мощности (C_8) выполнен в соответствии с главой III Методических указаний.

Ставки за единицу максимальной мощности 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) рассчитываются исходя из количества средств коммерческого учета электрической энергии и максимальной мощности энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии.

На основании представленных в Управление плана подключения на 2020 год по объектам, расположенным в городе, и факта технологического присоединения за 2017-2019 годы в не городской местности получены данные для расчета ставок за единицу максимальной мощности на 2020 год.

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Городская местность		Не городская местность	
	Количество приборов, шт.	Максимальная мощность, кВт	Количество приборов, шт.	Максимальная мощность, кВт
однофазные прямого включения	70	350	102	811,67
трехфазные прямого включения	30	450	5	79

Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) рассчитаны в следующем размере:

№ п/п	Обозначение	Тип оборудования	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{№8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 666,40
I.8.2.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{№8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 095,08
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}^{\text{max}} \text{№8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 303,73
II.8.2.1.	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}^{\text{max}} \text{№8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 121,60

В связи с тем, что у регулируемых организаций отсутствуют фактические и планируемые расходы по обеспечению средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) по ставкам $C_{8.2.2}$ и $C_{8.2.3}$, данные ставки Управлением не устанавливаются и могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 12.12.2019 № 80 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год» следующие изменения.

Установить на 2020 год:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.8.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже б}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 331,98
I.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1.	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниж}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 331,98
II.8.2.1.	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниж}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	31 426,25

2) ставки за единицу максимальной мощности 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):

I. Для территорий городских населенных пунктов			
$C_{max}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} \text{ №8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	3 666,40
$C_{max}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 095,08
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам			
$C_{max}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}} \text{ №8.1.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб./кВт	2 303,73
$C_{max}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}} \text{ №8.2.1}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб./кВт	2 121,60

3) Формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям изложить в следующей редакции:

«Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 1;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка в соответствии с Приложением 4;
 q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности).

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.».

Результаты голосования: «За» - 4 чел.,

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий

С.А. Андриянов

Секретарь

А.В. Дудакалов