

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 31 августа 2023 года № 9

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник Управления  
по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

А.В. Дудакалов

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Л.А. Волынец  
Т.Б. Зуева  
А.Ю. Лебедева  
И.Е. Холодов

Дата заседания комиссии: 31.08.2023

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

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

**ПОВЕСТКА:**

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2023 год.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2023 год.

---

(докладчик Михайлов А.А.)

Основанием для проведения расчета стандартизированных тарифных ставок явилось обращение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян - Марская электростанция» (далее – Предприятие, ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - Управление) об установлении для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям стандартизированных ставок С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>8</sub> на 2023 год.(вх. от 10.07.2023 № 434, № 435, вх. от 02.08.2023 № 470).

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 №490/22 (далее – Методические указания), 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 определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Стандартизированные тарифные ставки С<sub>2</sub>, С<sub>3</sub>, С<sub>8</sub> рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с рекомендуемым образом, приведенным в приложении № 1 к Методическим указаниям, а также в соответствии с определенной согласно приложению № 5 к Методическим указаниям дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

В соответствии с пунктом 15 Методических указаний в случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится 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.

#### 1. Расчет ставки С<sub>2</sub>.

Предприятием расчет ставки С 2.1.1.4.3.1 выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой 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, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр (далее – Методика определения сметной стоимости строительства).

Сметная документация составлена базисно-индексным методом

с применением к сметной стоимости соответствующих индексов изменения сметной стоимости. Наименование в ФРСН - Изменения в федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставки С2 на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период, рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./прис	Расходы на строительство объекта в пересчете на 1 км, руб./км
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4	1	0,271	191	1 004 081,64	3 705 098,30

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи С2 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С2 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)

В таблице представлены результаты расчеты стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (С<sub>2</sub>):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с применением УНЦ, руб./км	Расходы на строительство объекта по смете, в пересчете на 1 км, руб./км
воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	2023	0,4	1	0,271	191	3 701 331,48	3 469 845,98

Управлением в расчёт ставки С 2.1.1.4.3.1 на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи принимается стоимость, за минусом сметной прибыли, выполненная по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства.

## 2. Расчет ставки С3

Предприятием расчет ставки С 3.3.1.1.3.4 выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства.

Сметная документация составлена базисно-индексным методом с применением к сметной стоимости соответствующих индексов изменения сметной стоимости. Наименование в ФРСН - Изменения в федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставка С3 на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период, рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./прис	Расходы на строительство о объекта в пересчете на 1 км, руб./км
кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале (12-01-004-07)	2023	0,4	1	0,015	500	185 263,15	12 350 876,67

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий С3 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С3 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (С<sub>3</sub>):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов				
			кол-во точек	Длина линий электропередач (км)	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./км	Расходы на строительство объекта по смете, в пересчете на 1 км, руб./км
кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале (12-01-004-07)	2023	0,4	1	0,015	500	35 922 193,76	11 748 162,00

Управлением в расчёт ставки С 3.3.1.1.3.4 на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи принимается стоимость, за минусом сметной прибыли, выполненная по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства.

### 3. Расчет ставки С8.

Предприятием расчет ставки С 8.2.3 выполнен по сметам с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой определения сметной стоимости строительства.

Сметная документация составлена базисно-индексным методом с применением к сметной стоимости соответствующих индексов изменения сметной стоимости. Наименование в ФРСН - Изменения в федеральные единичные расценки и отдельные составляющие к ним, включенные в федеральный реестр сметных нормативов.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

Ставка С8 на осуществление мероприятий по обеспечению средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности), рассчитанные Предприятием, представлены в таблице.

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов		
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./1прис
Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	2023	1-10	1	250	476 276,12

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В соответствии с пунктом 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования.

В соответствии с пунктом 24 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка С8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С<sub>8</sub>):

Объект электросетевого хозяйства	Год ввода объекта	Уровень напряжения, кВ	Территории населенных пунктов		
			кол-во точек	Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт	Расходы на строительство объекта по смете, руб./1прис

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения с ТТ	2023	1-10	1	250	427 456,67
--	------	------	---	-----	------------

Управлением в расчёт ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности принимается стоимость, за минусом сметной прибыли, определенная по сметам, с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой 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, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр.

Конъюнктурный анализ стоимости принятого в сметных расчетах оборудования представлен организацией в составе обращений об установлении стандартизированных тарифных ставок.

По оборудованию «пункт коммерческого учета ПКУ/ЭТМ-6кВ» коммерческое предложение получено сетевой организацией от поставщика 26.06.2023 года, сметная стоимость определена на основании ведомости объемов работ от 22.06.2023 года, период с момента получения коммерческого предложения до момента определения сметной стоимости, не превышает 6 месяцев, что соответствует пункту 14 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" утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр., а так же организация подтверждает актуальность данного ценового предложения.

Предлагается:

1. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>2.1.1.4.3.1</sub>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 469 845,98

2. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2023 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
-------	-------------	--------------	-------------------	--------------------------------------

1	$C_{3.3.1.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	руб./км	11 748 162,00
---	---	--	---------	---------------

3. Для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2023 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	427 456,67

#### РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие со дня опубликования приказа по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 469 845,98

1. Установить и ввести в действие со дня опубликования приказа по 31 декабря 2023 года стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1	$C_{3.3.1.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в канале	руб./км	11 748 162,00

1. Установить и ввести в действие со дня опубликования приказа по 31 декабря 2023 года стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)

1.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	427 456,67
----	-------------------------------	---	-----------------------	------------

Результаты голосования:

«За» - 6 человек, в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов



Позиция  
представителя Ассоциации «НП Совет рынка»  
в коллегиальном органе Управления по государственному регулированию  
цен (тарифов) Ненецкого автономного округа Волынец Ларисы Андреевны  
для участия в заседании, назначенном на 31.08.2023 года

В связи с проведением заседания правления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 31 августа 2023 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки заседания:

О внесении изменений в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 25.11.2022 № 65 в части установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок  $C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  в размере 3 469 845,98 руб./км;  $C_{3.3.1.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$  в размере 11 748 162,00 руб./км;  $C_{4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$  в размере 219 825,15 руб./шт.;  $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$  в размере 427 456,67 руб./учета за точку голосовать «за».

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящей директивой, а также в случае изменения цен (тарифов) голосовать «против» принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП СР» по НАО



Л.А. Волынец