

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 30 ноября 2023 года № 15

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
Е.Н. Головина
Е.А. Кравцова
Л.В. Тихомирова
О.В. Чебаевских

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Главный энергетик ТПП «ЛУКОЙЛ-Севернефтегаз»
Начальник отдела ценообразования и экспертизы
ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»

О.А. Коркин

Ж.В. Лейс

Дата заседания комиссии: 30.11.2023

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. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

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

3. 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 2024 год.

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год.

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось распоряжение Управления от 17.05.2023 № 69/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не обращалось в Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) с заявлением о корректировке тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

Тарифы установлены приказом Управления от 18.11.2022 № 58 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2023-2027 годы».

В соответствии с пунктом 78(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), в течение долгосрочного периода регулирования регулирующими органами ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной год долгосрочного периода регулирования, в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденными приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методические указания).

Необходимая валовая выручка по производству и передаче электрической энергии при корректировке тарифов на 2024 год:

№	Показатели	Ед. изм.	Корректировка УГРЦТ НАО на 2024 год
1	Выработано электрической энергии	кВт.ч	402 700 100
2	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	32 530 223
3	Отпуск с шин	кВт.ч	370 169 877
4	Получено электроэнергии со стороны	кВт.ч	0
5	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	19 572 800
6	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	350 597 077
6.1	На производственные нужды	кВт.ч	316 946 639
7	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч:		33 650 438
7.1	население,	кВт.ч	0
7.2	прочие потребители	кВт.ч	33 650 438
	Товарная продукция 1 полугод	кВт.ч	18 911 546
	Товарная продукция 2 полугод	кВт.ч	14 738 892
	Затраты на производство электрической энергии		
8	Топливо на технологические цели	руб.	299 559 805
9	Амортизация оборудования	руб.	1 084 452 784
10	Материалы	руб.	54 879 974
11	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	1 579 346 420
12	Прочие расходы	руб.	151 230 046
13	Итого цеховая себестоимость в т.ч.:	руб.	3 169 469 029
13.1	на теплоэнергию	руб.	92 015 715
13.2	на производство и передачу электроэнергии	руб.	3 077 453 314
	Объем услуг, в т.ч.:	Т У.Т.	146 987,36
	на теплоэнергию	Т У.Т.	8 257,18
	на производство и передачу электроэнергии	Т У.Т.	138 730,18
14	Расходы на теплоэнергию относимые на производство и передачу электроэнергии	руб.	45 525 245
15	Итого цеховая себестоимость на производство и передачу электроэнергии	руб.	3 122 978 559
15.1	Цеховая себестоимость	руб.	8,91
16	Цеховая себестоимость товарного отпуска	руб.	299 744 648
17	Себестоимость товарного отпуска	руб.	299 744 648
17.1	Себестоимость 1 кВт.ч	руб/кВт.ч	8,91
18	Прибыль	руб.	
19	Недополученные доходы по результатам проверки	руб.	43 168 633
20	Стоимость товарного отпуска	руб.	342 913 281

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей Энергоцентра-125 МВт «Южное Хыльчую» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год в следующих размерах (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1	Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям			
2024 год				
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,74	10,77
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	7,17	7,93
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,74	10,77
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	12,66	14,00
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	5,78	6,40
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	11,69	12,92

На период с 01.01.2024 по 30.06.2024:
 средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой энергосбытовой организацией, составляет 5,11 руб./кВт·ч;
 стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 4,63 руб./кВт·ч.

На период с 01.07.2024 по 31.12.2024:
 средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой энергосбытовой организацией, составляет 5,43 руб./кВт·ч;
 стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 5,34 руб./кВт·ч.».

ВЫСТУПИЛИ:

Лейс Ж.В.: ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» не согласно с формированием расходов на топливо.

Предлагается в расчете тарифа на 2024 год принять цену:

- попутного газа с учетом индексации в 1 пг.2024 – 10% ($2785,56 \cdot 1,1 = 3064,12$ руб./тыс.м³); в 2 пг.2024 – 11,2% ($3064,12 \cdot 1,112 = 3407,30$ руб./тыс.м³);

- природного газа с учетом индексации в 1 пг.2024 – 10% ($4759,19 \cdot 1,1 = 5235,11$ руб./тыс.м³); в 2 пг.2024 – 11,2% ($5235,11 \cdot 1,112 = 5821,44$ руб./тыс.м³). Цена поставки ПНГ по договору № 22У2071 с ООО «Арктикатрансэкскавация», который был направлен в УГРЦТ. Учетная цена газа по договору с ООО «Варандейский терминал» применяется некорректно, т.к. данный договор прекратил свое действие.

Применение указанной индексации на основе Постановления Правительства РФ от 24.11.2023 №1979.

Учитывая данные корректировки среднегодовой тариф на электроэнергию составит 11,27 руб. (1пг-9,74 руб.; 2 пг-13,23 руб.)

Андрянов С.А.

В результате проведенного анализа с учетом приказа Федеральной антимонопольной службы от 24.04.2018 № 545/18 для целей регулирования при корректировке тарифа на 2024 год цена на природный газ на 1 полугодие принята в размере 2 785,56 руб., попутный нефтяной газ в размере 1 805,24 руб. На второе полугодие 2024 года цена на газ проиндексирована на 108,5% и 111,2% от величины

2 полугодия 2022 года в соответствии с рекомендованным Минэкономразвития прогнозным ростом на 2024-2026 год.

На дату рассмотрения предлагаемых тарифов на электроэнергию индексация оптовых цен на природный газ в соответствии постановлением Правительства РФ от 24.11.2023 № 1979 не произведена. Стоимость топлива за 2024 год будет скорректирована при определении фактических расходов в рамках корректировки тарифов на 2025 год.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям Энергоцентром-125 МВт «Южное Хыльчую» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год в предложенных размерах.

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

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

2. Об установлении дополнительных 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 стандартизированных ставок С₃ на 2023 год для расчета платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям (вх. от 07.11.2023 № 678).

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), 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.

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.

В связи с отсутствием данных за три года ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» предоставило информацию о планируемых в 2023 году расходах, выполненную с применением сметных нормативов.

В связи с этим и на основании поступивших от ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» материалов предлагается:

Утвердить на 2023 год стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в размере:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1	$C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	руб./км	2 770 188,58

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2023 год стандартизированную тарифную ставку $C_{3.3.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в предложенном размере.

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

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

3. 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 2024 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с пунктом 6 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным сетям определяется исходя из:

1) льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178;

2) формулы платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок согласно главе II Методических указаний.

В связи с этим и на основании поступивших от территориальных сетевых организаций обосновывающих материалов предлагается:

1. Установить и ввести в действие льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

1) в период с 01.01.2024 по 30.06.2024 в размере 4 456,27 руб. за кВт и в период с 01.07.2024 по 31.12.2024 в размере 5 570,34 руб. за кВт ($P_{\text{несоц}}$) (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами восьмым-десятым пункта 17 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила).

2) в период с 01.01.2024 по 31.12.2024 1114,07 руб. за кВт ($P_{\text{соед}}$) (с учетом НДС) для Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Ненецком автономном округе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», пункте 1 и абзаце 4 пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

2. Плату за технологическое присоединение заявителя определить в размере минимального из следующих значений:

1) для случаев, указанных в подпункте 1 пункта 1, в соответствии с формулой (1):

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{\text{стс}}$);

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности

и отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям.

$$P = \min (P_{\text{стс}}; P_{\text{несоц}} \times N_i), \text{ руб.}, (1)$$

где:

N_i - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

2) для случаев, указанных в подпункте 2 пункта 1 в соответствии с формулой (2):

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок ($P_{\text{стс}}$);

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям.

$$P = \min (P_{\text{стс}}; P_{\text{соц}} \times N_i), \text{ руб.}, (2)$$

3. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Ненецкого автономного округа энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Ненецкого автономного округа, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении

которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

4. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, определить в размере 10 714,31 руб. за присоединение.

7. Принять выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2023 год:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2024 год в размере 575,183 тыс. руб.

МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2024 год в размере 92,468 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Ненецкого автономного округа в предложенных размерах.

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

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

4. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2024 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

На основании пункта 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

В соответствии постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, на основании поступивших от территориальных сетевых организаций обосновывающих материалов предлагается для расчета платы за технологическое присоединение утвердить на 2024 год:

1) стандартизированные тарифные ставки технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в следующих размерах:

Наименование ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем: - заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям; - заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб.	10 714,31 8 816,24
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	2 628,81
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб.	8 085,50
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб.	6 187,43

2) стандартизированную тарифную ставку на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

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

1.	$C_{2.11411}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 965 349,25
2.	$C_{2.11421}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 083 128,65

3) стандартизированную тарифную ставку на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на один километр для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	$C_{3.12111}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1 770 521,44

4) стандартизированные тарифные ставки на строительство трансформаторных подстанций в расчете на один киловатт для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
1.	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	2 551,69
2.	$C_{5.2.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	10 133,31

5) стандартизированные тарифные ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) в расчете на одну точку учета для потребителей электрической энергии в следующих размерах:

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Стандартизированная ставка (без НДС)
8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 214,30
8.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	16 670,55
8.2.2.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	23 513,38

б) Формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям:

1. В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) 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 3;

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

2. 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 (Р_{общ}) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = p + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

3. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два 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)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы