

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 05 декабря 2023 года № 16

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:

директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
заместитель директора по экономике
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»
экономист ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Е.Ю. Сенокосов
А.И. Чендемерова
И.М. Воробьева

Директор филиала «Северный»
АО «Оборонэнерго»

С.С. Чижик

Дата заседания комиссии: 05.12.2023

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 государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим её для компенсации потерь в сетях, на 2024 год.

3. О корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа о корректировке тарифов на электрическую энергию на 2024 год долгосрочного периода 2023-2027 годов.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 25.11.2022 № 62 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2023-2027 годы».

Расчет корректировки тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования.

Объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» принят согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России на 2024 год в границах НАО и составит:

- выработка электроэнергии – 102 860 тыс. кВт.ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1 415 тыс. кВт.ч или 1,3%;
- потери электроэнергии в размере 12599 тыс. кВт.ч или 12,4%.

Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным пунктом 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов)

в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и нормативами потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887.

- полезный отпуск в размере 88 845,8 тыс. кВт.ч, в том числе:
- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 58 515,9 тыс. кВт.ч;
- отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере 30 329,9 тыс. кВт.ч.

Экономически обоснованные расходы снижены относительно предложения Предприятия на 6,7 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 614 777,7 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Предприятием:

1) Операционные расходы.

Представленный Предприятием расчет не соответствует методу долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в соответствии с которым были утверждены тарифы на долгосрочный период 2023-2027 годов.

Расчет операционных расходов Предприятием не представлен.

В соответствии с п. 25 Методических указаний 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, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19, скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2024 год определяются с применением уточненных значений индекса потребительских цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации и индекса эффективности операционных расходов.

При определении скорректированных операционных расходов Управлением учтены:

Показатели	Ед. изм.	Принято УГРЦТ на 2023 год (базовый)	Корректировка на 2024 год
Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	6,0	7,2
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0	1,0
индекс изменения количества активов	%	0	0
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75
итого коэффициент индексации			1,06128
Подконтрольные расходы	тыс. руб.	215 590,2	228 890,7

2) Неподконтрольные расходы на производство и передачу электрической энергии.

Расчет неподконтрольных расходов Предприятием не представлен.

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2023 год	Корректировка на 2024 год	отклонение (план 2024/23) %
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс. руб.	6 264,9	7 057,5	12,7
Амортизация	тыс. руб.	71 803,6	69 163,9	-3,7
Плата за аренду имущества и земли	тыс. руб.	251,7	376,4	49,5
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс. руб.	18 183,4	18 304,0	0,7
<i>налог на имущество</i>	тыс. руб.	15 897,7	16 284,3	2,4
<i>налог на прибыль</i>	тыс. руб.	2 196,0	1 950,6	-11,2
<i>экологические платежи</i>	тыс. руб.	22,7	0,0	-100,0
<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс. руб.	54,0	51,6	-4,3
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс. руб.	41 761,3	44 810,2	7,3
Выпадающие доходы по ТПП	тыс. руб.	1 307,2	575,2	-56,0
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	139 572,2	140 287,1	0,5

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность (по данной статье запланированы расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии).

Предприятием предложена сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии в размере 5674,6 тыс. руб.

УГРЦТ НАО сумма расходов на покупку услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2023 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 7057,5 тыс. руб.

- Амортизация.

Расчет амортизационных отчислений Предприятием выполнен на основании данных бухгалтерского учета с учетом плановых вводов основных средств в результате выполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе и предложена амортизация на производство, передачу и сбыт электрической энергии в размере 97 371,92 тыс. руб.

В результате проведенного анализа представленных документов, УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по видам деятельности производство, передача электрической энергии (с учетом амортизационных отчислений по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности), в размере 69 163,9 тыс. руб.

- Плата за аренду земли.

Предприятием предложена плата по аренде земельных участков в размере 458,9 тыс. руб.

В результате проведенных корректировок, расходы по аренде земли приняты в размере 376,35 тыс. руб. в соответствии с представленными дополнительными договорами аренды, актами сверки, уточненными расчетами и бухгалтерскими документами с разбивкой арендной платы по видам деятельности Предприятия.

- Налог на имущество.

Предприятием заявлена сумма налога на имущество в размере 15 528,9 тыс. руб.

Управлением сумма налога на имущество скорректирована в соответствии с представленным Предприятием уточненными данными по введенным основным средствам и расчетом налога на имущество на 2024 год.

Налог на имущество принят в размере 16 284,3 тыс. руб. (учтен налог на имущество по видам деятельности производство в размере 6 134,6 тыс. руб., передача электрической энергии в размере 9 653,4 тыс. руб., по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности в размере 496,25 тыс. руб.).

- Плата за выбросы.

Предприятием предложена сумма в размере 95,63 тыс. руб., в том числе плата за выбросы в размере 27,2 тыс. руб. и налог на владельцев автотранспортных средств в размере 67,9 тыс. руб.

Плата за выбросы учитывается Предприятием в общепроизводственных расходах. Общепроизводственные расходы согласно учетной политике Предприятия распределяются по видам деятельности пропорционально сумме затрат на оплату труда.

С учетом корректировок плата за выбросы принята по факту 2022 года в размере 24,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство и передачу электрической энергии с учетом распределения общепроизводственных расходов, приняты в размере 20 тыс. руб.

- Транспортный налог Предприятием предложен в размере 67,9 тыс. руб., расчет на 2024 год выполнен с индексацией фактических расходов 2022 года.

Управлением сумма транспортного налога скорректирована в соответствии с представленными Предприятием документами и принята в размере 69,1 тыс. руб.

- Страховые взносы с фонда оплаты труда.

Предприятием запланированы расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии в размере 44 581,3 тыс. руб., рассчитанные в доле 30,2% от запланированного фонда оплаты труда на 2022 год.

С учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2022 год в соответствии с главой 34 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации Управлением расходы по данной статье определены в сумме 39 061,4 тыс. руб. или 29,1% от фонда оплаты труда (по видам деятельности производство, передача электрической энергии, по общепроизводственным, общехозяйственным расходам, относимых в доле на данные виды деятельности).

- Выпадающие доходы от технологического присоединения.

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» Предприятием предложена сумма 3673,3 тыс. руб.

В результате проведенного расчета выпадающих доходов от технологического присоединения запланировано на 2024 год 151 льготное присоединение. Доходы от присоединения запланированы в размере 3297,64 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2024 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 575,2 тыс. руб.

- Налог на прибыль.

Предприятием на 2024 год запланирован налог на прибыль в сумме 490,8 тыс. руб., рассчитанный в размере 20% от расходов, относимых на прибыль, после налогообложения.

Пунктом 20 Основ ценообразования установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности с учетом положений пункта 5 Основ ценообразования. При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности.

Пунктом 5 Основ ценообразования определено, что регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

Предприятием представлены налоговая декларация за 2022 год и платежные поручения, подтверждающие оплату налога.

Управлением налог на прибыль на 2024 год принят в размере исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль в сумме 2 376,9 тыс. руб.

Распределение налога на прибыль по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Налог на прибыль, относимый на производство и передачу электрической энергии, принят в размере 1950,6 тыс. руб.

В результате корректировки расходов неподконтрольные расходы по производству и передаче электрической энергии приняты Управлением в размере 140 287,1 тыс. руб., что на 714,9 тыс. руб. или 0,5% больше суммы неподконтрольных расходов, учтенных в 2023 году.

3) Расходы на приобретение энергетических ресурсов.

- Расходы на топливо.

По расчету УГРЦТ НАО затраты на топливо определены, исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, в размере 0,598 т у. т. /тыс. кВт.ч.

Стоимость топлива составила:

- газ природный – 53 851,8 тыс. куб. м по цене 3064 руб. за 1 тыс. куб. м. в 1 полугодии 2024 г., 3373 руб. за 1 тыс. куб. м. во 2 пол. 2024 года;

- дизельное топливо – 41,5 т. по цене 66 005 руб. за тонну;

- дизельное масло – 5,6 т. по цене 147 886,82 руб. за тонну.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 176 600,9 тыс. руб.

- Расходы на тепловую энергию.

УГРЦТ НАО расходы на тепловую энергию приняты по предложению Предприятия в сумме 4 717,3 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2024 год и объемом тепловой энергии, используемой на производство электрической энергии.

4) Расходы на сбытовую деятельность (в расчете на товарный отпуск):

тыс. руб.

Статьи расходов	факт 2021	факт 2022	план на 2023	план на 2024	Отклонение 2024 /2023, %
Затраты на оплату труда	17 252,4	17 872,8	23 197,3	20 270,9	-12,6

Отчисления на социальные нужды	5 145,7	5 362,2	7 005,6	6 121,8	-12,6
Льготная дорога	393,0	341,9	615,7	387,8	-37,0
Амортизация оборудования	21,7	63,5	70,4	22 703,4	32164,9
Прочие прямые расходы	1 312,5	1 157,9	2 071,4	2 824,8	36,4
цеховые расходы (автотранспортный цех)			1 449,2	1 525,0	5,2
Общепроизводственные расходы	4 049,0	4 434,0	8 117,5	7 529,0	-7,2
Общехозяйственные расходы	5 293,8	5 755,7	8 785,6	8 056,8	-8,3
Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ	907,3	1 876,8	4 836,2	4 627,0	-4,3
Внерезализационные расходы	72,3	2 221,1	2 485,4	2 712,5	9,1
Внерезализационные доходы	1 374,2	1 366,2	0,0	0,0	
Прибыль	813,4	829,1	1 123,9	1 062,0	-5,5
Недополученные средства от снижения полезного отпуска	2 922,4	4 069,7	0,0	3 284,8	
Излишне полученные средства	4 504,1	1 379,3	2 632,0	5 782,2	119,7
Стоимость товарного отпуска	32 305,1	41 238,9	57 126,1	75 323,6	31,9

- Затраты на оплату труда.

Приняты в расчете на 2024 год с ростом от фактических расходов 2022 года с ИПЦ 2023,2024 годов. Расходы на оплату труда составили 20270,9 тыс. руб.

- Отчисления на страховые взносы приняты с учетом расходов на оплату труда, определенных Управлением на 2022 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации и составили 6 121,8 тыс. руб. или 30,2% от фонда оплаты труда.

- Расходы на льготный проезд к месту проведения отпуска приняты в расчете на 2024 год с ростом от плановых расходов 2022 года на ИПЦ 2023, 2024 годов и составили 387,77 тыс. руб.

- В результате проведенных корректировок по расчету амортизационных отчислений, сумма амортизации на 2024 год составила 22 703,4 тыс. руб.

- Расходы на прочие прямые выплаты.

Прочие расходы составили 2 824,8 тыс. руб.

Не приняты расходы по передаче данных по приборам учета в количестве 176 штук, запланированных как плановые при выполнении технологических присоединений. Данные расходы будут учтены по фактическим расходам в случае их понесения Предприятием.

- Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием запланированы в размере 6 945,4 тыс. руб.

В результате проведенного анализа Управлением на 2024 год расходы по замене приборов учета приняты в размере 3 956,0 тыс. руб. (по средней стоимости замены ПУ за 2023 год; количества ПУ, подлежащих замене в 2024 году и стоимости подрядных работ по заключенным договорам в 2022 и 2023 годах с ростом на ИПЦ на 2024 год). Также учтена стоимость установки счетчиков импульса передачи данных в размере 671 тыс. руб. на основании анализа представленных документов.

- Общепроизводственные, общехозяйственные расходы и расходы автотранспортного цеха приняты в доле, относимой на сбытовую деятельность Предприятия. Распределение выполнено в соответствии с Учетной политикой Предприятия. Общепроизводственные, общехозяйственные расходы и расходы

автотранспортного цеха составили соответственно 7 529 тыс. руб., 8 056,8 тыс. руб. и 1 525 тыс. руб.

Внереализационные расходы, расходы на прибыль, убытки прошлых отнесены на сбытовую деятельность в доле. Состав указанных расходов подробно прописан в соответствующих разделах экспертного заключения.

Всего размер расходов на сбытовую деятельность на 2024 год определен в размере 75 323,6 тыс. руб., что на 31,9% выше уровня 2023 года.

5.) Внереализационные расходы

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 30483,4 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 15 528,9 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 578,7 тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности (не учтенная в резерве сомнительных долгов) – 4 493,0 тыс. руб.
- списание нереальной к взысканию задолженности за счет резерва сомнительных долгов – 9 882,8 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 19 722,0 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2024 году в сумме 16415,7 тыс. руб., расчетно-кассового обслуживания в сумме 897,4 тыс. руб. и сумм резерва по сомнительным долгам и списанной дебиторской задолженности в размере 2 408,8 тыс. руб.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 897,4 тыс. руб. Учтены на регулируемые виды деятельности как операционные расходы.

Предприятием резерв по сомнительным долгам предложен в размере 1,5% от всей выручки, планируемой на 2024 год.

В соответствии с пунктом 66 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определяются в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования.

По результатам проведенного анализа поступивших документов, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определены в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на 2024 год, в сумме 2 408,8 тыс. руб.

Налог на имущество заявлен Предприятием в размере 15 528,9 тыс. руб.

Управлением проведен анализ представленных Предприятием документов и принят в расчет тарифа на 2024 год налог на имущество в размере 16 415,7 тыс. руб. с отнесением на регулируемые и прочие виды деятельности в следующих размерах:

- производство электрической энергии – 6 551,2 тыс. руб.;
- передача электрической энергии – 9 733,1 тыс. руб.;
- сбыт – 104,3 тыс. руб.;
- прочие виды деятельности – 27,1 тыс. руб.

Внереализационные расходы, относимые на производство и передачу и сбыт электрической энергии, приняты в размере 19 722,0 тыс. руб.

б) Недополученные или излишне полученные доходы за предыдущий период.

Предприятием на 2024 год заявлена сумма убытка прошлых лет (недополученный доход) в размере 33 408,2 тыс. руб.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2022 год, на Предприятии в целом сложилась прибыль до налогообложения в размере 3 590 тыс. руб., чистая прибыль в размере 174 тыс. руб.

Управлением проведена корректировка НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлен доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независимым от организации, осуществляющей регулирующую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2022 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) договоров на покупку товаров(услуг), на проведение работ, УГРЦТ НАО был проведен анализ сложившихся расходов.

- Затраты на топливо определены с учетом удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, установленного в рамках целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (610 кг. у. т./тыс. кВт ч) и фактического баланса электрической энергии за 2022 год, сложившегося на Предприятии.

Расходы на топливо учтены в размере 158 141,2 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда, льготный проезд работников, расходы на материалы, ремонты, прочие расходы приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

- Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников производственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 28,2%.

- Расчет амортизационных отчислений Предприятием выполнен на основании данных бухгалтерского учета с учетом принятых в 2022 году основных средств в результате выполнения мероприятий, запланированных в инвестиционной программе в размере 85 579,2 тыс. руб.

В результате анализа представленных документов, Управлением выполнен расчет амортизации в соответствии с положением пункта 27 Основ ценообразования.

Амортизация принята в размере 76 842 тыс. руб.

- Общепроизводственные расходы учтены Предприятием в размере 37 713,0 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы УГРЦТ НАО откорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2022 году новых объектов основных средств, аренды земельных участков и налога на выбросы вредных веществ по представленным Предприятием материалам. Взносы на обязательное социальное страхование приняты в размере фактически сложившихся за 2022 год. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 29,8%.

Остальные расходы (операционные) приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

Общепроизводственные расходы приняты Управлением в размере 32 443,8 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 31 009,9 тыс. руб.

- Общехозяйственные расходы учтены Предприятием в размере 39 227,7 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы скорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2022 году новых объектов основных средств в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования. Взносы на обязательное социальное страхование приняты в размере фактически сложившихся за 2022 год. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 26,1%.

Остальные расходы (операционные) приняты на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

Общехозяйственные расходы приняты Управлением в размере 42 285,4 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 40 623,2 тыс. руб.

- Внереализационные расходы Предприятием заявлены в размере 45 921,2 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 16 965,1 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 526,7 тыс. руб.
- резерв сомнительных долгов – 11 137,2 тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности – 4 493,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 66 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, расходы на формирование резервов по сомнительным долгам определяются в размере полутора процентов от планируемой валовой выручки ГП от продажи электрической энергии населению на расчетный период регулирования.

Управлением приняты суммы по резерву сомнительных долгов и списанию дебиторской задолженности в размере 2 131,5 тыс. руб., в сумме, не превышающей 1,5 % от выручки по населению, которые документально подтверждены Предприятием о невозможности взыскания задолженности.

- Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 597,6 тыс. руб. (на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

- налог на имущество рассчитан исходя из произведения среднегодовой стоимости имущества и процентной ставки, установленной в регионе в размере 2,2% и принят в сумме 17 163,4 тыс. руб.

Внереализационные расходы приняты Управлением в размере 19 892,6 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 19 860,3 тыс. руб.

- Внереализационные доходы за 2022 год Предприятием заявлены 10 049,1 тыс. руб., в том числе стоимость оприходованных активов в размере 167,9 тыс. руб. и проценты, полученные в размере 9987,5 тыс. руб.

По данным бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.01) Предприятием получены доходы в виде процентов, которые сложились в результате размещения свободных оборотных средств, полученных от регулируемых видов деятельности (амортизационные отчисления) Предприятия на депозитных счетах в банках.

Управлением внереализационные доходы приняты в предложенном Предприятием размере 10 155,4 тыс. руб. По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 10 035,8 тыс. руб.

- Выплаты из прибыли заявлены Предприятием в размере 4 758,2 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 3 396,8 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году как расходы базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен 2021 и 2022 годов (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 3 352,3 тыс. руб.

Налог на прибыль за 2022 год Предприятием заявлен в размере 2 346,5 тыс. руб. Управлением налог на прибыль включен в размере 2 377 тыс. руб., в соответствии с представленной декларацией по налогу на прибыль.

По виду деятельности электрическая энергия расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2 370,7 тыс. руб.

- По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 2 959,4 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, полученные за 2022 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами.

В излишне полученных доходах была учтена на 2022 год сумма неиспользованных расходов на амортизацию, определенная источником финансирования мероприятий инвестиционной программы, в размере 10 132,3 тыс. руб.

Недополученные расходы (убытки прошлых лет) учтены на 2022 год в размере 29 894,8 тыс. руб.

Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием заявлены в размере 1876,8 тыс. руб. В результате анализа поступивших документов Управлением расходы по замене приборов учета приняты в размере 1876,8 тыс. руб.

В результате корректировки за 2022 год сложился недополученный доход в размере 16 207 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования Управлением предлагается учесть недополученный доход за предыдущий период в размере 18 381,3 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

7) Излишне полученные доходы.

В соответствии с протоколом заседания комиссии по государственному регулированию тарифов от 25.11.2022 № 21 при рассмотрении вопроса об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2023-2027 годы в тарифах на 2023 год учтена часть излишне полученного дохода за предыдущий период в размере 12 592,0 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

Остаток средств 45 638,3 был распределен равномерными долями на 2024-2027 годы долгосрочного периода 2023-2027 годов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Также Управлением проведен анализ исполнения Предприятием инвестиционной программы за 2022 год.

Инвестиционной программой на 2020-2022 годы, утвержденной распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО от 28.11.2019 № 383-р, на 2022 год утверждены мероприятия в размере 83 906 тыс. руб. с источником финансирования мероприятий – амортизация.

По представленным отчетам в форме шаблонов ФАС России Предприятием инвестиционная программа исполнена на сумму 36 745,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования в случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

Пунктом 32 Основ ценообразования определено, что в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Сумма расходов на амортизацию, определенная источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Предприятия, была компенсирована выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходована в размере 47 160 тыс. руб.

Постановлением Правительства РФ от 29.03.2022 N 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах» определено, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения пункта 32 в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала

очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения роста тарифов на 2024 год Управлением предлагается учесть часть излишне полученного дохода за предыдущий период в размере 32 356,7 тыс. руб. с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ.

Остаток на последующие годы составит 13 281,6 тыс. руб. излишне полученного дохода за 2021 год и 47160,2 тыс. руб. неисполнение инвестиционной программы в 2022 году.

В результате корректировки экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 614 777,7 тыс. руб.

Предлагается утвердить скорректированные значения тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,53	7,34
1.2.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
1.2.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	4,05	4,55
1.2.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,53	7,34
1.2.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	8,50	9,54
1.3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
1.3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,81	3,16
1.3.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,84	8,81

На период с 01.01.2024 по 30.06.2024:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 4,83 руб./кВт·ч;
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 0,64 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 1,06 руб./кВт·ч.

На период с 01.07.2024 по 31.12.2024:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 5,02 руб./кВт·ч;
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 1,07 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 1,24 руб./кВт·ч

В ходе рассмотрения вопроса возражения и вопросы от представителей Предприятия не поступили.

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2024 год тариф на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в предложенном размере.

Результаты голосования: «За» - 5 человек,
представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против».

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

2. О установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим её для компенсации потерь в сетях, на 2024 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Филиал «Северный» АО «Оборонэнерго» осуществляет деятельность по передаче электрической энергии, в том числе на территории Ненецкого автономного округа, на территории технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории МО «Город Нарьян-Мар» и МО «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Заполярного района Ненецкого автономного округа.

Общество покупает электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

Предлагается установить на 2024 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах:

Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим)	Единица измерения	Тариф	
		с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024
Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго»			
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,53	7,34

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2024 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в предложенном размере.

Результаты голосования: «За» - 5 человек,
представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «против».

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

3. О корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа о корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов (входящий УГРЦТ НАО № 297 от 03.05.2023 и №710 от 24.11.2023 уточненное предложение)

Приказом УГРЦТ НАО № 61 от 25.11.2022 установлены долгосрочные параметры регулирования для филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций.

Расчет корректировки тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Основные показатели деятельности регулируемой организации на расчетный период регулирования.

Объемные показатели передачи электрической энергии по сетям филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» учтены в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2024 год составит 1,2 млн. кВтч.

Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2024 год определена в размере 0,199 МВт.

Уровень потерь электроэнергии в сети принят в размере 8,2% (долгосрочный параметр, установленный Приказом УГРЦТ НАО № 61 от 25.11.2022) или 0,0987 млн.кВт.ч.

Объем воздушных и кабельных линий электропередачи, трансформаторных подстанций и распределительных пунктов в условных единицах принят Управлением с учетом представленных Обществом данных на 2024 год, в размере 97,87 условных единиц.

Филиалом «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» заявлена сумма необходимой валовой выручки на 2024 год (без учета оплаты потерь) в размере 9 815,23 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы снижены относительно предложения Общества на 36 %, необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) определена в размере 6 254,78 тыс. руб.

1) Подконтрольные расходы.

Обществом на 2023 год запланированы подконтрольные расходы в размере 5 783,67 тыс. руб.

Управлением подконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с формулой 2 пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э) (далее -Методические указания № 98-э) в связи с изменением плановых показателей расчета на 2024 год в размере 4992,84 тыс. руб.

2) Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов, по расчету составили 2 459,1 тыс. руб., в том числе:

Показатели	Ед. изм.	УГРЦТ 2023 год	Предложение Общества на 2024 год	УГРЦТ корректи- ровка на 2024	Отклонение 2024/2023 (%)
Амортизация	тыс.руб.	235,69	591,23	574,88	143,9
амортизация, учитываемая при налогообложении	тыс.руб.	235,69	591,23	574,88	143,9
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.		240,00	240,00	
аренда помещений, производств. баз	тыс.руб.		240,00	240,00	
Оплата услуг, оказываемых организа- циями, осуществляющими регулиру- емую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	7,34	9,48	8,60	17,2
электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	3,99	4,38	4,38	9,9
теплоснабжение	тыс.руб.	3,19	4,73	4,73	48,0
водоснабжение, водоотведение	тыс.руб.	0,16	0,37	0,37	126,0
обращение с ТКО	тыс.руб.				
прочие	тыс.руб.				
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	60,40	90,66	68,61	13,6
земельный налог	тыс.руб.				
транспортный налог	тыс.руб.	0,14	0,13	0,13	-4,8
налог на имущество	тыс.руб.	7,00	9,42	9,42	34,7
налог на прибыль	тыс.руб.	53,19	59,05	59,05	11,0
экологические платежи	тыс.руб.				
прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,07	22,05		
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	802,93	987,10	852,13	6,1
Резервный фонд	тыс.руб.				
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	23,49	718,83	714,88	2 943,0
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.				
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1 129,84	2 637,30	2 459,10	117,6

- Амортизация

Обществом запланированы расходы в размере 591,23 тыс. руб., с учетом основных средств, принятых на учет в 2023 году.

Управлением проведен анализ представленных документов и выполнен расчет расходов по статье «Амортизация» в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 574,88 тыс. руб.

- Страховые взносы в социальные фонды

Обществом предложены расходы в сумме 987,10 тыс. руб.

Управлением страховые взносы в социальные фонды рассчитаны с учетом принятых расходов на оплату труда на 2024 год в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 852,13 тыс. руб.

- Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность.

По данной статье Обществом предложены расходы на коммунальные расходы АУП общепроизводственного персонала в размере 9,48 тыс. руб.

Управлением расходы на оплату коммунальных услуг приняты в размере объемов по договорам и установленным тарифам на коммунальные услуги с учетом индексов цен производителей в производстве водоснабжения, водоотведении, обеспечения электрической энергией и паром на 2024 год. Расходы составили 1 183,57 тыс. руб.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено в соответствии с учетной политикой, утвержденной в Обществе пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Доля распределения общепроизводственных расходов на 2024 год принята в размере доли, определенной по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2022 год и составила 0,7% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго». Расходы составили 8,6 тыс. руб.

- статья расходов Налоги.

Обществом запланирован налог на имущество размере 8,5 тыс. руб.

Налог определен в соответствии с главой 30 НК РФ по ставке 2,2%.

Управлением налог на имущество принят в размере, предложенном Обществом.

Обществом запланированы расходы в размере 0,14 тыс. руб. по транспортному налогу (распределяемые расходы аппарата управления филиала), определен в соответствии с главой 28 НК РФ, а также законом Архангельской области от 01.10.2002 №112-16-ОЗ «О транспортном налоге». Управлением расходы по транспортному налогу приняты в размере, предложенном Обществом.

- Прочие налоги и сборы.

Обществом запланированы расходы в размере 22,05 тыс. руб. Управлением данные расходы не приняты ввиду отсутствия документов, подтверждающих необходимость отнесения данных расходов на регулируемый вид деятельности.

- Налог на прибыль.

Налог на прибыль заявлен Обществом – 59,05 тыс. руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования, установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации, относимая на регулируемый вид деятельности.

При установлении регулируемых цен (тарифов) учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к регулируемым видам деятельности. При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина исчисленного за налоговый период (год) налога на прибыль организаций, которая относится к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Если регулируемая организация осуществляет регулируемые виды деятельности на территориях 2 и более субъектов РФ и (или) имеет обособленные подразделения, которые осуществляют регулируемую деятельность на территориях 2 и более субъектов РФ, то в необходимую валовую выручку включается сумма исчисленного налога на прибыль организаций за налоговый период (год), подлежащая зачислению в бюджет соответствующего субъекта РФ, а также сумма исчисленного налога на прибыль организаций, подлежащая зачислению в федеральный бюджет и приходящаяся на соответствующий субъект РФ в соответствии с учетной политикой, принятой в регулируемой организации.

На основании анализа представленных документов Управлением налог на прибыль принят в размере 59,05 тыс. руб.

- Прочие неподконтрольные расходы

Обществом запланированы страховые отчисления в социальные фонды с выплат социального характера из прибыли в размере 30,4% от суммы в размере 28,88 тыс. руб. и расходы на установление охранных зон в размере 689,95 тыс. руб.

Управлением расходы на страховые отчисления в социальные фонды с выплат социального характера из прибыли учтены в размере 30,4% от запланированной суммы в размере 24,93 тыс. руб.

Обществом расходы по установлению охранных зон запланированы в размере 689,95 тыс. руб. Управлением расходы на установление охранных зон приняты по предложению Общества на 2024 год в размере 689,95 тыс. руб.

Управлением расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» приняты в размере 714,88 тыс. руб.

- Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением Обществом не запланированы.

Управлением данные расходы не запланированы ввиду отсутствия фактических расходов и плановых расчетов Общества.

3) Обществом расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2022 год заявлены в размере 726,02 тыс. руб.

Управлением в результате анализа представленных документов выполнен расчет экономии потерь в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования за 2022 год, экономия составила 714,18 руб.

4) Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в 2024 году принят в размере, предложенном Обществом 29,29 тыс. руб.

5) Расчет корректировок необходимой валовой выручки на услуги передаче электрической энергии за 2022 год.

Показатели	ед. изм.	по пред- ложению общества	принято УГРЦТ	Отклоне- ния, %
Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta \text{ПРi}$)	тыс.руб.	517,08	516,09	-0,19
Корректировка неподконтрольных расходов, ($\Delta \text{НРi}$)	тыс.руб.	253,38	-433,66	-271,15
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, ($\Delta \text{НВVi}$)	тыс.руб.	286,29	285,68	-0,21
Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, (ПОi)	тыс.руб.	-	-835,49	
Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Vi корр. ИП)	тыс.руб.	0,00	0,00	
Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг	тыс.руб.	29,29	29,29	0,00
Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных п. 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к кап.вложениям	тыс.руб.	-	-241,08	
ИТОГО	тыс.руб.	1086,04	-679,18	-162,54

Фактическая величина корректировки неподконтрольных определена Управлением в размере минус 433,66 тыс. руб. за 2022 год. Неподконтрольные расходы за 2022 год приняты Управлением в размере 726,7 тыс. руб. в том числе:

Показатели	Ед. измерения	Утверждено на 2022 год	2022 год факт по данным Общества	2022 факт, принятый УГРЦТ	Отклонение план/факт%	Пояснения
Амортизация	тыс.руб.	176,58	273,49	212,24	20,2%	расходы рассчитаны в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 N 1 (п. 27 Основ ценообразования), приняты в размере 212,24тыс. руб., в том числе амортизация, относимая на услуги по передаче электроэнергии в размере 195,32 тыс. руб. и амортизация, относимая к общепроизводственным расходам в размере 16,91 тыс. руб.
Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе	тыс.руб.	21,54	36,73	31,52	46,4%	Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов
<i>аренда помещений, производств. баз</i>	тыс.руб.	21,54	36,73	31,52	46,4%	
Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность - всего, в т.ч.:	тыс.руб.	3,52	291,79	5,52	57,0%	Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов
<i>электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.	2,06	3,60	3,09	49,5%	
<i>теплоснабжение</i>	тыс.руб.	1,35	2,73	2,28	68,7%	
<i>водоснабжение, водоотведение</i>	тыс.руб.	0,10	0,17	0,15	54,9%	
<i>прочие</i>	тыс.руб.		285,29			не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов
Налоги, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	296,11	66,98	66,95	-77,4%	Расходы приняты по данным Общества, расходы по транспортному налогу скорректированы с учетом доли распределения общепроизводственных расходов, налог на прибыль принят по данным бухгалтерского учета.
<i>земельный налог</i>	тыс.руб.					
<i>транспортный налог</i>	тыс.руб.	0,08	0,12	0,10	26,7%	
<i>налог на имущество</i>	тыс.руб.	7,75	7,75	7,75	0,0%	
<i>налог на прибыль</i>	тыс.руб.	288,28	59,05	59,05	-79,5%	
<i>экологические платежи</i>	тыс.руб.					
<i>прочие налоги и сборы</i>	тыс.руб.		0,05	0,05		
Страховые взносы с фонда оплаты труда	тыс.руб.	491,30	644,43	403,80	-17,8%	Определены в доле, сложившейся по факту Общества за 2022 год в размере 29,6% от фонда оплаты труда

Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	120,11	19,20	6,67	-94,4%	страховые взносы с выплат социального характера
Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением	тыс.руб.					
ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	1109,16	1 332,62	726,70	-34,5%	

Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен за 2022 год Обществом не представлена. Управлением корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен за 2022 год рассчитана в размере минус 835,49 тыс. руб.

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень неподконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 составила минус 241,08 тыс. руб.

В целях сглаживания изменения тарифов излишне полученный доход за предыдущий период (2021 год) в размере 2 088,97 тыс. руб. распределен на долгосрочный период 2023-2027 годов равными долями с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

На 2024 год предлагается учесть излишне полученный доход за предыдущий период (2021 год) в размере 1 232,17 тыс. руб.

Остаток средств будет учтен при корректировке тарифов на 2025-2027 годы долгосрочного периода 2023-2027 годов с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на содержание сетей составят 6 254,78 тыс. руб.

б) Расходы на компенсацию потерь предложены Обществом в размере 691 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 681,77 тыс. рублей. Расходы рассчитаны исходя из планируемой к утверждению цены покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2024 год ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» с дифференциацией по полугодиям и объема принятых потерь.

В результате проведенной корректировки тарифов необходимая валовая выручка для филиала «Северный» ОАО «Оборонэнерго» на 2024 год с учетом оплаты потерь составит 6 936,55 тыс. руб.

Предлагается:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год:

Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Год	Единица измерения	Тариф (без учета НДС)	
			1 полугодие	2 полугодие
Прочие потребители				
Одноставочный тариф	2024	руб./кВт·ч	5,05	7,82

2. Утвердить необходимую валовую выручку для филиала «Северный» ОА «Оборонэнерго» без учета оплаты потерь на 2024 год в размере 6 254,78 тыс. руб.

В ходе рассмотрения вопроса возражения и вопросы от представителей Предприятия не поступили.

РЕШИЛИ:

Утвердить на 2024 год необходимую валовую выручку и тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов в предложенном размере.

Результаты голосования: «За» - 5 человек.

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

От представителя УФАС по НАО 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 Вольнец Ларисы Андреевны
для участия в заседании, назначенном на 05.12.2023 года

В связи с проведением заседания правления Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 05 декабря 2023 представитель Ассоциации «НП Совет рынка» обязан по вопросу повестки заседания:

1. О корректировке тарифов на электрическую энергию (мощность) для потребителей государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов голосовать «против», так как:

- по причине, указанной в п.2 директивы.

2. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), отпускаемую государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» сетевым организациям, покупающим её для компенсации потерь в сетях, на 2024 год голосовать «против», так как:

- тариф на покупку потерь содержит расходы на передачу по сетям АО «Оборонэнерго».

3. О корректировке тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Ненецкого автономного округа на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 годов голосовать «против», так как:

- в представленных документах отсутствует расчет среднегодового значения количества условных единиц на 2024 г.

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. Вольнец