Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

# ПРОТОКОЛ

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

от 25 ноября 2022 года № 21

---

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:

Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
А.Ю. Лебедева
Л.В. Тихомирова

ПРИСУТСТВОВАЛИ:
заместитель генерального директора
по финансам МП ЗР «Севержилкомсервис» С.Г. Неверова
главный экономист – начальник ПЭО
МП ЗР «Севержилкомсервис» Т.Г. Овчинникова

директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция» Е.Ю. Сенокосов
заместитель директора по экономике
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» А.И. Чендемерова

Дата заседания комиссии: 25.11.2022
Начало работы комиссии: 09 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 долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2023-2027 годы.

2. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки, установлении 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 2023-2027 годы.

3. 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.

4. 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 2023 год.

5. 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 2023 год.

6. 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 2023 год.

1. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2023-2027 годы.

---

(докладчики Холодов И.Е., Тихомирова Л.В.)

По инициативе Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО или Управление) открыто дело № 3-ЭЭ об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее – МП ЗР «Севержилкомсервис» либо Предприятие), на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов и проведена экспертиза тарифов на электрическую энергию на 2023-2027 годы.

Согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22 - ДСП на 2023 год в границах НАО, объем выработки и отпуска электрической энергии МП ЗР «Севержилкомсервис» составил:

тыс.кВтч

| Наименование показателя | 2020 факт | 2021 факт | 2022 план | 2023 план | Отклонение 2023 / 2021 г, % |
|---|---|---|---|---|---|
| Выработка электроэнергии всего, в т.ч.: | 25 347,04 | 27 440,31 | 24 710,20 | 26 815,60 | 97,7 |
| -собственные нужды | 1 140,62 | 1 124,90 | 963,86 | 1 005,52 | 89 |
| - потери в сетях | 2 614,29 | 3 079,56 | 2 778,3 | 3 226,3 | 104,76 |
| - потери | 10,8 | 11,7 | 11,7 | 12,5 | |
| -полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.: | 21 592,13 | 23 235,86 | 20 968,04 | 22 583,78 | 94,97 |
| население и приравненные к населению | 11 819,70 | 12 374,87 | 11 653,8 | 12 223,3 | 98,78 |
| прочие | 6 825,76 | 7 693,98 | 6 503,60 | 7 352,68 | 102,5 |

Необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 1 178 055,7 тыс. руб.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и на плановый период до 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

1. Статья «Топливо на технологические цели».

| Показатели | Ед. изм. | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Факт | Факт | Факт | План | План |
| Производство электроэнергии | Квт.ч. | 25 153 495 | 25 347 035 | 27 440 313 | 24 710 200 | 26 815 600 |
| Расход условного топлива на производство электроэнергии | т.у.т. | 10 091,79 | 10 086,72 | 10 921,02 | 9 755,00 | 10 480,70 |
| Отпуск с шин | | 24 218 597 | 24 206 418 | 26 315 416 | 23 746 340 | 25 810 085 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии | Т.у.т./ | 0,417 | 0,417 | 0,415 | 0,411 | 0,406 |
| Затраты на топливо | руб. | 408 653 651 | 463 119 341 | 520 461 722 | 500 960 825 | 747 868 816 |
| Расход натурального топлива | | 6 959,86 | 6 956,36 | 7 531,74 | 6 727,58 | 7 228,07 |
| В том числе: | | | | | | |
| Расход дизельного топлива текущего года | тонн | 5 797,33 | 6 493,42 | 6 917,49 | 4 440,21 | 5 493,33 |
| Цена за 1 тонну | руб./т | 55 327,16 | 65 035,86 | 67 331,81 | 71 957,70 | 106 528,53 |
| Затраты | руб. | 320 750 044,15 | 422 305 260,92 | 465 767 333,32 | 319 506 950,37 | 585 196 751,51 |
| Переводной коэффициент | | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 8 406,13 | 9 415,46 | 10 030,36 | 6 438,30 | 7 965,33 |
| Расход дизельного топлива новой навигации | тонн | 1 162,52 | 462,94 | 614,24 | 2 287,38 | 1 734,74 |
| Цена за 1 тонну | руб./т | 67 060,68 | 66 310,57 | 71 685,54 | 74 255,81 | 86 548,82 |
| Затраты | руб. | 77 959 549,29 | 30 697 486,79 | 44 032 384,79 | 169 851 142,82 | 150 139 428,93 |
| Переводной коэффициент | | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 1 685,66 | 671,26 | 890,65 | 3 316,70 | 2 515,37 |
| Расход дизельного масла текущего года | тонн | 71,01 | 62,60 | 67,27 | 45,54 | 42,86 |
| Цена за 1 тонну | руб./т | 126 100,65 | 140 841,65 | 158 068,92 | 165 184,40 | 172 287,33 |
| Затраты | руб. | 8 954 785,63 | 8 817 250,58 | 10 633 454,04 | 7 523 076,44 | 7 384 924,11 |
| Переводной коэффициент | | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 102,97 | 90,78 | 97,54 | 66,04 | 62,15 |
| Расход дизельного масла новой навигации | тонн | 6,91 | 8,69 | | 23,46 | 28,58 |

| | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Цена за 1 тонну | руб./т | 137 754,69 | 145 705,98 | | 172 287,33 | 179 178,82 |
| Затраты | руб. | 951 609,40 | 1 265 602,12 | | 4 042 171,77 | 5 120 213,98 |
| Переводной коэффициент | | 1,45 | 1,45 | | 1,45 | 1,45 |
| Расход условного топлива | т.у.т. | 10,02 | 12,59 | | 34,02 | 41,44 |
| Расход бензина | кг | 383,00 | 356,00 | 343,00 | 385,67 | 212,59 |
| Цена за 1 тн. | руб./кг | 98,33 | 94,78 | 83,24 | 97,19 | 129,35 |
| Затраты | руб. | 37 662,27 | 33 740,11 | 28 550,27 | 37 483,10 | 27 497,90 |

Расчет Управления выполнен на основании баланса электрической энергии на 2023 год с учетом нормативов удельного расхода топлива на производство электрической энергии, рассчитанного в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64, в размере 0,391 т у. т. /тыс. кВт.ч:

- дизельное топливо – 7 228,07 т. по цене 1 полугодие – 106 528,53 руб. за тонну, 2 полугодие по цене – 86 548,82 руб. за тонну;

- дизельное масло – 75,53 т. по цене 1 полугодие – 165 184,40 руб. за тонну, 2 полугодие по цене – 172 287 руб. за тонну.

Цены на дизельное топливо, дизельные масла и бензин сформированы с учетом договора № 58/2022 на поставку энергоресурсов в целях реализации уставных целей МП ЗР «Севержилкомсервис» от 07.04.2022. Договор заключен по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 32211194482 от 24.03.2022. Общая цена договора составила 2 084 380,453 тыс. руб. включая налоги.

Цены на дизельное топливо и дизельные масла учтены по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии). Цены на топливо и масла с учетом навигации 2023 года приняты по расчету от фактической цены навигации 2021 года с учетом ИПЦ.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 747 868,82 тыс. руб.

2. Затраты на оплату труда производственных рабочих.

Для обоснования расходов на оплату труда Предприятием представлены следующие материалы:

расчет расходов на оплату труда на 2023-2027 годы;

штатное расписание, введенное в действие с 01.01.2022 г., с учетом минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда 6 803,00 руб.;

штатное расписание, введенное в действие с 01.09.2022 г., с учетом минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда 6 803,00 руб.

положения по оплате труда;

положения о доплате и надбавках;

статистической отчетности по форме № П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» за 2021 год;

анализа заработной платы по сотрудникам за 2021 год.

Предприятием представлен расчет расходов на оплату труда на базовый период 2023 года на основании анализа заработной платы по сотрудникам за 2021 год. В расчете Предприятием применен ИПЦ 2023/2022 1,09, расчет выполнен по ставке первого разряда 7 415 (6 803,00*1,06) руб. ФОТ на 2023 год составил 180 020,23 тыс. руб., в том числе относимых на производство – 166 217,15 тыс. руб., на передачу – 8 867,44 тыс. руб., на сбыт – 4 935,64 тыс. руб.

Управлением расчет оплаты труда на 2023 год выполнен в соответствии с требованиями пункта 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ

от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), на основании представленных данных. Для расчета использована таблица П1.16 «Расчет расходов на оплату труда» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания).

ИПЦ составил 1,06.

Управлением проведен анализ численности персонала. Согласно штатному расписанию численность персонала цеха электроснабжения составляет 260 ед., в том числе на производство – 230,1 ед., на передачу – 11,4 ед., на сбыт – 18,5 ед.

Согласно представленной статистической отчетности за 2021 год фактическая среднесписочная численность составила 224,16 ед., в том числе на производство - 197,33 ед., на передачу – 13,25 ед., на сбыт – 13,58 ед.

Расчет нормативной численности Предприятием не представлен.

Численность производственного персонала цеха электроснабжения принята на 2023 год на основании статистической отчетности, в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования.

Ставка первого разряда на 2023 год определена на основании действующей ставки в размере 6 803,00 руб. в размере 7 211,18 руб. (6 803,00*1,06).

Доплаты и выплаты определены согласно данным, представленным Предприятием за 2021 год.

Расчет выполнен с учетом расходов на оплату труда на 12 месяцев.

ФОТ производственных рабочих цеха электроснабжения составил 176 687,34 тыс. руб., в том числе относимых на производство – 162 293,98 тыс. руб., на передачу – 8 623,42 тыс. руб., на сбыт – 5 769,93 тыс. руб.

Средний размер оплаты труда производственных рабочих составил 65 684,98 руб., в том числе относимых на производство – 68,5 тыс. руб., на передачу – 63 тыс. руб., на сбыт – 35,4 тыс. руб.

| Факт 2020 год, тыс.руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 154 736,68 | 163 792,14 | 1,059 | 163 614,15 | 176 687,34 | 8 |

Расчет расходов на оплату труда на производство электрической энергии:

| Показатели | Ед. изм. | Факт 2021 | Расчет РО на 2023 | УГРЦТ НАО на 2023 |
|---|---|---|---|---|
| Среднесписочная численность | | 197,33 | | 197,33 |
| Численность по штату | чел. | 230,1 | 197 | 230,1 |
| Средняя оплата труда | | | | |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 445,50 | 7 415 | 6 803,00 |
| Дефлятор по заработной плате | | | 1,09 | 1,06 |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 445,50 | 7 415 | 7 211,18 |
| Средняя ступень оплаты | | 5 | | |
| Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 1,51 | 1,51 | 1,51222 |
| Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 9747 | 11 197 | 10 905 |
| Сумма по Часовой ставке и окладу | руб. | | | |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (вредность) | | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| процент выплаты | % | 6% | 6% | 6% |
| сумма выплат | руб. | 1 306 864 | 671,82 | 674 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (выходные и праздничные) | | | | |
| процент выплаты | % | 7% | 7% | 7% |
| сумма выплат | руб. | 1 420 513 | 783,79 | 732 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (сверхурочные) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,04% | 0,043% | 0,04% |
| сумма выплат | руб. | 9 109 | 5 | 5 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (**ночные**) | | | | |
| процент выплаты | % | 11% | 11% | 11% |
| сумма выплат | руб. | 2 261 044 | 1 232 | 1 165 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (вахта) | | | | |
| процент выплаты | % | 1% | 1,0% | 1% |
| сумма выплат | руб. | 212 378 | 112 | 109 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (межвахтовые) | | | | |
| процент выплаты | % | 2% | 2,00% | 2,14% |
| сумма выплат | руб. | 452 900 | 224 | 233 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (интенсивность) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,034% | 0,034% | 0,034% |
| сумма выплат | руб. | 7 099 | 4 | 4 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (старшинство) | | | | |
| процент выплаты | % | 1% | 1,0% | 0,80% |
| сумма выплат | руб. | 168 593 | 112,0 | 87 |
| Доплаты, Совмещение | | | | |
| процент выплаты | % | 11% | 11% | 11% |
| сумма выплат | руб. | 2 412 638 | 1 277 | 1 244 |
| Текущее премирование | | | | |
| процент выплаты | % | 47% | 47% | 47% |
| сумма выплат | руб. | 13 401 729 | 7 126 | 6 963 |
| Вознаграждение за выслугу лет | | | | |
| процент выплаты | % | 26% | 26% | 26% |
| сумма выплат | руб. | 5 527 295 | 2 925 | 2 944 |
| Выплаты по итогам года (единовременная премия, квартальная премия) | | | | |
| процент выплаты | % | 23% | 23% | 23% |
| сумма выплат | руб. | 4 770 948 | 2 525 | 2 459 |
| Выплаты по районному коэффициенту | | | | |
| процент выплаты | % | 84% | 84% | 84% |
| сумма выплат | руб. | 40 324 079 | 21 415 | 20 912 |
| Северные надбавки | | | | |
| процент выплаты | % | 80,11% | 80% | 80% |
| сумма выплат | руб. | 38 553 721 | 20 475 | 19 993 |
| Доплата до МРОТ | | | | |
| процент выплаты | % | 0,2% | 0,2% | 0,2% |
| сумма выплат | руб. | 130 662 | 42 | 41 |
| Северные надбавки и Районный к-т от доплаты за МРОТ | | | | |
| процент выплаты | % | 166% | 166% | 166% |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| сумма выплат | руб. | 216 558 | 69 | 67 |
| Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 56 800,35 | 70 194,24 | 68 537,47 |
| ИТОГО ФОТ | руб. | 134 500 948 | 166 217 154 | 162 293 984 |

## Расчет расходов на оплату труда на передачу электрической энергии

| Показатели | Ед. изм. | Факт 2021 | Расчет РО на 2023 | УГРЦТ НАО на 2023 |
|---|---|---|---|---|
| Среднесписочная численность | | 13,25 | | 13,25 |
| Численность ППП | чел. | 17,5 | 13,25 | |
| Средняя оплата труда | | | | |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 445,50 | 7 415,27 | 6 803,00 |
| Дефлятор по заработной плате | | 1 | 1,09 | 1,06 |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 445,50 | 7 415,27 | 7 211,18 |
| Средняя ступень оплаты | | 5 | 5,00 | 5,00 |
| Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда | руб. | 1,51 | 1,51 | 1,51 |
| Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 9747 | 11 197,00 | 10 889 |
| Сумма по Часовой ставке и окладу | руб. | 1 337 025 | | |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (вредность) | | | | |
| процент выплаты | % | 4,08% | 4,08% | 4,08% |
| сумма выплат | руб. | 54 546 | 456,80 | 444,23 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (выходные и праздничные) | | | | |
| процент выплаты | % | 1,87% | 1,87% | 1,87% |
| сумма выплат | руб. | 25 057 | 209,84 | 204,06 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (сверхурочные) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,41% | 0,41% | 0,41% |
| сумма выплат | руб. | 5 548 | 46,46 | 45,19 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (ночные) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,25% | 0,25% | 0,25% |
| сумма выплат | руб. | 3 303 | 27,66 | 26,90 |
| Доплаты, Совмещение | | | | |
| процент выплаты | % | 9,88% | 9,88% | 9,88% |
| сумма выплат | руб. | 132 085 | 1 106,16 | 1 075,72 |
| Текущее премирование | | | | |
| процент выплаты | % | 59,15% | 59,15% | 59,15% |
| сумма выплат | руб. | 790 916 | 7 716,13 | 7 503,80 |
| Вознаграждение за выслугу лет | | | | |
| процент выплаты | % | 22,72% | 22,72% | 22,72% |
| сумма выплат | руб. | 303 767 | 2 543,91 | 2 473,91 |
| Выплаты по итогам года (единовременная премия, квартальная премия) | | | | |
| процент выплаты | % | 23,51% | 23,51% | 23,51% |
| сумма выплат | руб. | 314 391 | 2 632,89 | 2 560,44 |
| Выплаты по районному коэффициенту | | | | |
| процент выплаты | % | 85,05% | 85,05% | 85,05% |
| сумма выплат | руб. | 2 255 646 | 19 819,23 | 19 273,85 |
| Северные надбавки | | | | |
| процент выплаты | % | 81,01% | 81,01% | 81,01% |
| сумма выплат | руб. | 2 148 614 | 9 807,98 | 9 538,09 |
| Доплата до МРОТ | | | | |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| процент выплаты | % | 0,30% | 0,30% | 0,30% |
| сумма выплат | руб. | 8 985 | 78,55 | 76,39 |
| Северные надбавки и Районный к-т от доплаты за МРОТ | | | | |
| процент выплаты | % | 162% | 162% | 162% |
| сумма выплат | руб. | 14 574 | 127,42 | 123,91 |
| Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 36 063,92 | 55 770,03 | 54 235,36 |
| ИТОГО ФОТ | руб. | 7 573 422,94 | 8 867 435,13 | 8 623 421,72 |

## Расчет расходов на оплату труда на сбыт электрической энергии

| Показатели | Ед. изм. | Факт 2021 | Расчет РО на 2023 | УГРЦТ НАО на 2023 |
|---|---|---|---|---|
| Среднесписочная численность | | 13,583 | | 13,583 |
| Численность ППП | чел. | 11,4 | 11,4 | 11,40 |
| Средняя оплата труда | | | | |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда | руб. | 6 445,50 | 7415,27 | 6 803,00 |
| Дефлятор по заработной плате | | | 1,09 | 1,06 |
| Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора | руб. | 6 445,50 | 7415,27 | 7 211,18 |
| Средняя ступень оплаты | | 2 | | 5,00 |
| Тарифный коэффициент, соответствующий ступенипо оплате труда | руб. | 1,11 | 1,11 | 1,11 |
| Среднемесячная тарифная ставка ППП | руб. | 7 155,00 | 8 231,00 | 8 004 |
| Сумма по Часовой ставке и окладу | руб. | | | |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (вредность) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,07% | 0,07% | 0,07% |
| сумма выплат | руб. | 422 | 5,489 | 5,34 |
| Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (интенсивность) | | | | |
| процент выплаты | % | 0,13% | 0,13% | 0,13% |
| сумма выплат | руб. | 845 | 10,98 | 10,68 |
| Доплаты, Совмещение | | | | |
| процент выплаты | % | 2,53% | 2,53% | 2,53% |
| сумма выплат | руб. | 16 028 | 208,30 | 202,57 |
| Текущее премирование | | | | |
| процент выплаты | % | 50,39% | 50,39% | 50,39% |
| сумма выплат | руб. | 319 128 | 4 147,38 | 4 143,34 |
| Вознаграждение за выслугу лет | | | | |
| процент выплаты | % | 19,58% | 19,58% | 19,58% |
| сумма выплат | руб. | 124 002 | 1 611,53 | 1 567,17 |
| Выплаты по итогам года (единовременная премия, квартальная премия) | | | | |
| процент выплаты | % | 24,06% | 24,06% | 24,06% |
| сумма выплат | руб. | 152 374 | 1 980,24 | 1 925,73 |
| Выплаты по районному коэффициенту | | | | |
| процент выплаты | % | 84,05% | 84,05% | 84,05% |
| сумма выплат | руб. | 919 364 | 11 948 | 11 711,69 |
| Северные надбавки | | | | |
| процент выплаты | % | 80,17% | 80,17% | 80,17% |
| сумма выплат | руб. | 876 846 | 4 797 | 4 753,18 |
| Доплата до МРОТ | | | | |
| процент выплаты | % | 7,33% | 7,33% | 7,33% |
| сумма выплат | руб. | 91 318 | 1 187 | 1 162,17 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| Северные надбавки и Районный к-т от доплаты за МРОТ | | | | |
| процент выплаты | % | 164,53% | 164,53% | 165% |
| сумма выплат | руб. | 150 242 | 1 953 | 1 912,07 |
| Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника | руб. | 24 682,79 | 36 079,210 | 35 398,35 |
| ИТОГО ФОТ | | 3 376 605,14 | 4 935 635,87 | 5 769 931,44 |

3. Страховые взносы в социальные фонды.

| Факт 2020 год, тыс.руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 46 546,57 | 49 264,9 | 5,8 | 49 217,10 | 52 765,48 | 7,2 |

Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны с учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2023 год в соответствии с главой 34 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ.

4. Расходы на льготный проезд.

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 844,60 | 2 368,97 | 280 | 1 797,71 | 1 974,09 | 9,8 |

Расчет расходов на оплату проезда производственного персонала цеха электроснабжения выполнен с учетом фактических выплат за 2020, 2021 годы с учетом ИПЦ и учтены в тарифе в размере 1 974,09 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Прочие выплаты».

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 895,65 | 2 750,01 | 307 | 1 041,10 | 6 444,026 | 619 |

В данной статье расходов учтены затраты на спецодежду.

По запросу Управления Предприятием представлен расчет, выполненный на основании утвержденных норм выдачи спецодежды. Стоимость спецодежды подтверждена счетами фактурами за 2022 год.

Управлением проведен анализ представленного расчета, в результате расходы приняты в размере 6 444,03 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Амортизация»

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 84 926,01 | 83 594,71 | 0,98 | 82 406,14 | 75 186,90 | 0,91 |

Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений на 2023 год в размере 78 028,72 тыс. руб. и налога на имущество в размере 4 019,58 тыс. руб., выполненный на основании ведомости амортизации основных средств за август 2022 года.

Управлением проведена проверка соответствия расчета требованиям пункта 27 Основ ценообразования.

В ходе проверки Управлением были запрошены выборочно инвентарные карточки основных средств.

В результате проведенного анализа поступивших документов сумма амортизационных отчислений принята в размере 75 186,9 тыс. руб. тыс. руб.

7. Расходы по статье «Материалы».

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 13 280,19 | 22 365,67 | 68 | 14 148,35 | 28 413,20 | 201 |

По запросу Управления Предприятием представлен расчет по статье «Материалы». Количественные показатели в расчете определены на основании среднегодовых фактических расходов Предприятия за период с 2018 по 2022 годы. Стоимость материалов определена с учетом рыночных цен 2022 года.

Обоснование по материалам на ТО и ТР представлен в разделе «Ремонты».

Управлением проведен анализ представленных расчетов. В результате на 2023 год расходы на материалы приняты в размере 28 413,20 тыс. руб., в том числе:

Руб.

| Показатели | Всего | Производство | Передача | Сбыт |
|---|---|---|---|---|
| Итого: | 28 413 195 | 27 714 471 | 89 875 | 608 849 |
| инструменты, инвентарь | 837 762 | 786 502 | 51 261 | |
| материалы на хоз. нужды | 722 186 | 717 790 | 4 396 | |
| материалы на ТР и ТО | 24 204 300 | 23 599 675 | | 604 625 |
| смывающие и обеззараживающие | 279 359 | 262 034 | 13 101 | 4 224 |
| прочие | 149 767 | 149 767 | | |
| оборудование (оргтехника, насосы, станки, и прочие) | 372 413 | 372 413 | 0 | |
| канцелярские товары | 5 736 | 5 695 | 41 | |
| тех. жидкости, смазки, | 1 841 671 | 1 820 595 | 21 076 | |

8. Расходы по статье «Ремонты».

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год, тыс. руб. | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 4 508,16 | 4 066,13 | 0,9 | 1 253,59 | 14 355,45 | 1145 |

По запросу Управления Предприятием представлен план проведения ремонтов дизельного оборудования электростанций на период 2023-2027 годы.

План ремонтов содержит график ремонтов с учетом плановой годовой нагрузки и ресурса капитального ремонта по видам оборудования. Перечень запасных частей для проведения капитальных ремонтов выполнены на основании каталогов заводов изготовителей.

В тарифах на 2023-2027 годы учтены расходы на проведение ремонтов по дизельным генераторам с учетом нагрузки по данным Предприятия. Не приняты ремонты с нулевой нагрузкой на предстоящий период регулирования.

Расчет стоимости запасных деталей выполнен на основании коммерческих предложений, представленных Предприятием.

Размер расходов на проведение капитальных ремонтов дизельных генераторов на период 2023-2027 годов составит 69 023,89 тыс. руб. На 2023 год расходы учтены в размере 13 804 тыс. руб. Прочие расходы учтены с учетом фактических расходов за 2020 и 2021 годы с ИПЦ.

На 2023 год Управлением сумма по капитальным ремонтам принята в размере 14 355,45 тыс. руб.

9. Прочие расходы.

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год, тыс. руб. | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 14 737,51 | 14 389,23 | 0,97 | 12 729,96 | 24 766,24 | 195 |

| Наименование | Факт 2021, руб. | План на 2023 год, руб. |
|---|---|---|
| Итого расходов, в т.ч.: | 8 479 505 | 24 766 243 |
| Транспортные услуги | 336 892 | 406 743 |
| Работы по сертификации электроэнергии от распределительных сетей | 937 401 | 1 131 761 |
| подтверждение соответсвия ЭЭ | 2 266 030 | 2 735 868 |
| Услуги связи и интернет | 713 383 | 784 431 |
| Мед. осмотры | 463 319 | 559 384 |
| Иные работы (услуги) | 592 353 | 149 999 |
| Обеспечение безопасности и антитеррористической защищенности объектов производства электрической энергии | 0 | 12 999 840 |
| Арендная плата непроизводственных объектов | 85 600 | 103 348 |
| Расходы на служебные командировки | 889 690 | 1 074 158 |
| Расходы на обучение персонала, подготовка кадров | 159 300 | 234 321 |
| Налог на имущество организаций | 1 566 067 | 4 019 580 |
| Плата за негативное воздействие на окружающую среду | 42 796 | 51 670 |
| Аренда земельного участка | 134 184 | 162 006 |
| ТКО | 10 573 | 12 765 |
| Расходы на ХВС | 281 917 | 340 370 |

Расходы по налогу на имущество приняты в соответствии с представленным расчетом Предприятия.

Прочие расходы рассчитаны Управлением исходя из фактически сложившихся расходов за 2021 год с учетом ИПЦ.

Дополнительно учтены расходы на охрану электростанций в д. Андег и п. Нельмин-Нос (мероприятия по антитеррору). Размер расходов на 2023 год составил 12 999,84 тыс. руб., определен на основании коммерческих предложений.

Прочие расходы приняты в тарифе на 2023 год в размере 24 766,24 тыс. руб.

10. Расходы вспомогательных производств.

Расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы базы и ЖКУ,

Расходы тракторного цеха.

| Показатели | 2020 | 2021 | 022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | СЖКС | План |
| Итого расходов по тракторному цеху | 74 689 040 | 84 605 876 | 78 512 069 | 103 186 668 | 95 158 261 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 14 664 | 14 643 | 0 | 15 884 | 15 884 |
| услуги связи и интернет | 14 664 | 14 643 | | 15 884 | 15 884 |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 21 231 347 | 24 476 941 | 25 037 816 | 30 943 316 | 26 186 867 |
| оплата труда | 17 957 035 | 20 721 453 | 21 176 467 | 25 881 743 | 26 186 867 |
| резерв на отпуск | 3 274 312 | 3 755 488 | 3 861 349 | 5 061 573 | |
| Страховые взносы | 6 398 380 | 7 450 941 | 7 545 516 | 9 284 784 | 7 945 263 |
| страховые взносы цехового персонала | 5 393 742 | 6 287 022 | 6 360 760 | 7 759 366 | 7 945 263 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 1 004 639 | 1 163 919 | 1 184 756 | 1 525 418 | |
| Амортизация | 14 614 748 | 16 080 174 | 11 685 473 | 9 037 198 | 14 605 712 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 29 045 | 23 971 | 29 045 | 26 002 | 26 002 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 13 464 004 | 14 960 525 | 13 016 009 | 46 040 108 | 20 933 349 |
| 20 сч Отопление | 6 010 171 | 7 229 896 | 5 343 921 | 12 656 654 | 9 794 216 |
| 20 сч Вода | | | | 26 578 | |
| 20 сч Электроэнергия | 4 496 796 | 4 367 745 | 4 456 441 | 6 705 240 | 6 990 112 |
| 23 сч Автотранспорт | 722 816 | 409 865 | 854 675 | 740 603 | 602 201 |
| 23 сч Трактора | | | | 0 | |
| 23 сч Ремонтная группа | 2 210 325 | 2 930 702 | 2 335 154 | 3 632 139 | 3 437 735 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 23 сч Водный транспорт | | 22 318 | | 43 233 | 46 598 |
| 20 сч ТКО собств.нужды | 23 765 | | 25 679 | 62 486 | 62 486 |
| ГСМ | | | | 22 173 074 | |
| 20 сч Транспортировка сточных вод (собств.нужды) | 130 | | 138 | 102 | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 1 396 836 | 1 495 323 | 584 384 | 594 318 | 596 527 |
| налог на имущество организаций | 1 187 162 | 1 278 584 | 374 711 | 377 578 | 379 795 |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 11 | 7 | 11 | 8 | |
| транспортный налог | 209 663 | 216 732 | 209 663 | 216 732 | 216 732 |
| Расходы на ремонт | 3 885 829 | 3 744 332 | 4 174 656 | 4 061 552 | 4 061 552 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 3 599 627 | 3 744 332 | 4 174 656 | 4 061 552 | 4 061 552 |
| расходы на ТО и ТР | 286 202 | | | | |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 13 654 187 | 16 359 025 | 16 439 170 | 3 183 505 | 20 787 105 |
| командировочные расходы | 58 629 | 93 737 | 63 351 | 101 678 | 101 678 |
| льготный проезд | 144 341 | 165 006 | 155 967 | 178 985 | 178 985 |
| спецодежда, молоко | 152 725 | 579 809 | 208 433 | 628 931 | 685 582 |
| расходы по охране труда | | 470 620 | 862 340 | 613 851 | 613 851 |
| ГСМ | 11 579 287 | 13 519 449 | 13 439 033 | | 17 546 950 |
| инструменты, инвентарь | 18 632 | 180 150 | 223 443 | 195 413 | 195 413 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 232 009 | 109 772 | 624 725 | 119 072 | 119 072 |
| прочие | 1 468 564 | 1 240 482 | 861 877 | 1 345 576 | 1 345 576 |

## Расходы автотранспортного цеха.

| Показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | СЖКС | План |
| Итого расходов по автотранспорту | 71 413 162 | 82 805 627 | 84 381 043 | 108 510 393 | 99 721 751 |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 25 698 357 | 27 200 122 | 28 411 589 | 37 649 580 | 32 057 777 |
| оплата труда | 21 867 611 | 23 421 213 | 24 176 394 | 31 453 283 | 32 057 777 |
| резерв на отпуск | 3 830 746 | 3 778 909 | 4 235 196 | 6 196 297 | |
| Страховые взносы | 7 681 322 | 8 117 953 | 8 492 316 | 11 347 854 | 9 557 054 |
| страховые взносы цехового персонала | 6 531 312 | 6 982 324 | 7 220 888 | 9 495 801 | 9 557 054 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 1 150 010 | 1 135 629 | 1 271 428 | 1 852 053 | |
| Амортизация | 9 750 450 | 13 651 082 | 12 686 120 | 14 029 577 | 18 098 096 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 152 611 | 49 751 | 152 611 | 53 966 | 53 966 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 15 868 996 | 18 900 434 | 20 080 552 | 35 923 861 | 22 940 262 |
| 20 сч Отопление | 7 364 849 | 9 615 364 | 10 359 950 | 15 538 743 | 12 080 679 |
| 20 сч Вода | 64 105 | 54 213 | 71 561 | 26 578 | 64 514 |
| 20 сч Электроэнергия | 4 486 701 | 3 955 831 | 4 446 437 | 5 692 908 | 5 388 906 |
| 23 сч Трактора | 518 894 | 90 327 | 473 258 | 529 471 | 242 734 |
| 23 сч Ремонтная группа | 3 410 368 | 5 063 726 | 4 703 331 | 5 402 605 | 5 012 157 |
| 20 сч ТКО собств.нужды | 23 970 | 120 973 | 25 901 | 131 222 | 131 222 |
| ГСМ | | | | 8 602 233 | |
| 20 сч Транспортировка сточных вод (собств.нужды) | 107 | | 114 | 102 | 102 |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 669 072 | 685 664 | 716 656 | 651 545 | 934 642 |
| налог на имущество организаций | 270 412 | 243 727 | 312 741 | 208 378 | 492 698 |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 647 | 649 | 788 | 1 872 | 649 |
| транспортный налог | 397 945 | 441 192 | 403 127 | 441 192 | 441 192 |
| водный налог | 67 | 96 | 0 | 104 | 104 |
| Расходы на ремонт | 3 393 024 | 4 312 856 | 3 666 326 | 4 678 241 | 4 678 241 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 3 219 183 | 4 312 856 | 3 478 482 | 4 678 241 | 4 678 241 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| расходы на ТО и ТР | 173 841 | | 187 844 | | |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 8 199 330 | 9 887 766 | 10 174 872 | 4 175 769 | 11 421 661 |
| командировочные расходы | 361 451 | 29 195 | 390 565 | 31 668 | 31 668 |
| льготный проезд | 298 508 | 754 027 | 560 211 | 817 908 | 817 908 |
| спецодежда, молоко | 215 174 | 542 158 | 232 506 | 588 089 | 1 152 692 |
| расходы по охране труда | | 482 767 | 860 650 | 674 067 | 674 067 |
| ГСМ | 5 315 284 | 6 242 027 | 5 743 420 | | 6 681 290 |
| инструменты, инвентарь | 525 068 | 689 197 | 567 361 | 747 585 | 747 585 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 336 986 | 64 026 | 364 129 | 69 450 | 69 450 |
| прочие | 1 146 859 | 1 084 370 | 1 456 029 | 1 247 001 | 1 247 001 |

Расходы водного транспорта.

| Наименование | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | СЖКС | План |
| Итого расходов по водному транспорту | 15 345 474 | 15 446 002 | 11 958 173 | 18 126 908 | 13 676 424 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 568 750 | 1 338 078 | 67 777 | 121 276 | 121 276 |
| услуги связи и интернет | 1 261 | 739 | | | |
| страхование, лицензирование | 125 449 | 111 804 | 67 777 | 121 276 | 121 276 |
| иные работы (услуги) | 442 039 | 1 225 536 | | | |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 3 787 722 | 5 399 780 | 4 187 630 | 7 088 329 | 3 547 407 |
| оплата труда | 3 303 987 | 4 443 672 | 3 652 822 | 5 943 426 | 3 547 407 |
| резерв на отпуск | 483 735 | 956 108 | 534 808 | 1 144 903 | |
| Страховые взносы | 1 234 774 | 1 797 633 | 1 365 141 | 2 091 177 | 1 183 473 |
| страховые взносы цехового персонала | 1 091 296 | 1 482 482 | 1 206 515 | 1 755 131 | 1 183 473 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 143 477 | 315 151 | 158 626 | 336 046 | |
| Амортизация | 654 799 | 646 118 | 511 797 | 499 132 | 512 294 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 54 600 | | | | |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 743 495 | 2 280 825 | 1 978 716 | 5 818 732 | 2 356 386 |
| 20 сч Электроэнергия | 24 701 | 25 369 | | | |
| 23 сч Автотранспорт | 378 881 | 542 343 | 738 878 | 973 162 | 798 482 |
| 23 сч Трактора | | | | | |
| 23 сч Ремонтная группа | 339 912 | 1 713 113 | 1 239 837 | 1 673 447 | 1 557 904 |
| ГСМ | | | | 3 172 123 | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 239 631 | 229 940 | 215 653 | 61 701 | 202 672 |
| налог на имущество организаций | 181 865 | 168 241 | 157 906 | | 140 971 |
| транспортный налог | 57 747 | 61 679 | 57 747 | 61 679 | 61 679 |
| водный налог | 19 | 20 | | 22 | 22 |
| Расходы на ремонт | 6 077 766 | 514 664 | 559 952 | 558 266 | 558 266 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 171 055 | 514 664 | 559 952 | 558 266 | 558 266 |
| расходы на ТО и ТР | 5 906 710 | | | | |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 1 983 939 | 3 238 965 | 3 071 508 | 1 888 295 | 5 194 650 |
| командировочные расходы | 17 612 | 28 696 | 21 562 | 31 127 | 31 127 |
| льготный проезд | 99 171 | 135 160 | 107 160 | 146 611 | 146 611 |
| спецодежда, молоко | 33 197 | 41 751 | 35 871 | 45 288 | 173 199 |
| расходы по охране труда | | 19 330 | 76 306 | 33 768 | 33 768 |
| ГСМ | 1 633 778 | 2 763 005 | 1 716 863 | 0 | 3 178 444 |
| инструменты, инвентарь | 43 719 | 102 890 | 89 301 | 111 606 | 111 606 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 108 230 | 62 209 | 165 063 | 67 480 | 67 480 |
| прочие | 48 233 | 85 924 | 859 383 | 1 452 416 | 1 452 416 |

Расходы ремонтной группы базы.

| Показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт УГРЦТ | Факт УГРЦТ | Утвержден о УГРЦТ | СЖКС | Утвержден о УГРЦТ |
| Итого расходов по РММ базы | 16 360 590 | 19 447 422 | 21 992 199 | 19 045 682 | 10 321 979 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 10 448 | 10 970 | 10 448 | 11 900 | 6 450 |
| услуги связи и интернет | 10 448 | 10 970 | 10 448 | 11 900 | 6 450 |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 10 393 041 | 11 070 621 | 11 490 338 | 10 872 667 | 6 135 416 |
| оплата труда | 8 452 126 | 9 460 640 | 9 344 501 | 9 083 264 | 6 135 416 |
| резерв на отпуск | 1 940 915 | 1 609 981 | 2 145 837 | 1 789 403 | |
| Страховые взносы | 3 008 398 | 3 240 173 | 3 326 025 | 3 254 670 | 1 790 312 |
| страховые взносы цехового персонала | 2 434 891 | 2 760 611 | 2 691 967 | 2 729 454 | 1 790 312 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 573 507 | 479 562 | 634 058 | 525 216 | |
| Амортизация | 561 261 | 495 352 | 498 626 | 155 159 | |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 77 582 | 39 969 | | 43 355 | 43 355 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 304 695 | 992 252 | 4 510 245 | 977 891 | 645 959 |
| 20 сч Отопление | 173 136 | 861 669 | 4 361 262 | 830 769 | 600 725 |
| 20 сч Вода | | | | 0 | |
| 20 сч Электроэнергия | 64 536 | 66 907 | 69 734 | 0 | 45 234 |
| 23 сч Автотранспорт | 67 022 | 63 676 | 79 249 | 89 142 | |
| ГСМ | | | | 57 980 | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 235 634 | 235 372 | 103 262 | 19 852 | 49 301 |
| налог на имущество организаций | 235 573 | 235 322 | 103 202 | 1 019 | 49 246 |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 2 | 5 | | 18 783 | 6 |
| плата за пользование водными объектами | 59 | 46 | 59 | 49 | 49 |
| Расходы на ремонт | 1 085 435 | 1 945 340 | 887 303 | 2 110 150 | 969 246 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 930 595 | 1 434 751 | 887 303 | 2 110 150 | 969 246 |
| расходы на ТО и ТР | 154 840 | 510 590 | | | |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 684 096 | 1 417 373 | 1 165 953 | 1 600 039 | 681 942 |
| командировочные расходы | | 46 276 | 334 000 | 50 196 | |
| льготный проезд | 220 255 | 181 889 | 237 083 | 197 299 | 117 044 |
| спецодежда, молоко | 75 574 | 211 624 | 116 403 | 229 553 | 207 137 |
| расходы по охране труда | | 23 440 | 5 476 | 67 026 | 67 026 |
| ГСМ | 18 112 | 52 185 | 20 191 | | 32 626 |
| инструменты, инвентарь | 124 717 | 675 641 | 150 644 | 732 881 | 146 576 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 101 778 | 62 211 | 78 788 | 67 481 | 65 833 |
| прочие | 143 659 | 164 108 | 223 367 | 255 603 | 45 699 |

## Расходы ремонтной группы ЖКУ.

| Показатели | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт УГРЦТ | Факт УГРЦТ | УГРЦТ НАО | СЖКС | УГРЦТ НАО |
| Итого расходов по РММ | 20 077 199 | 25 172 590 | 22 408 703 | 39 283 733 | 31 128 612 |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 13 521 116 | 16 054 974 | 14 948 675 | 25 551 832 | 20 202 984 |
| оплата труда | 11 831 712 | 13 977 546 | 13 080 904 | 21 346 560 | 20 202 984 |
| резерв на отпуск | 1 689 404 | 2 077 428 | 1 867 771 | 4 205 272 | |
| Страховые взносы | 4 066 943 | 4 818 446 | 4 496 331 | 7 715 793 | 6 069 104 |
| страховые взносы цехового персонала | 3 553 460 | 4 198 943 | 3 928 634 | 6 446 661 | 6 069 104 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 513 483 | 619 503 | 567 697 | 1 269 132 | |
| Амортизация | 121 657 | 119 939 | 110 895 | 158 417 | 185 456 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 28 548 | 1 265 | 28 548 | 1 372 | 1 372 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 1 885 277 | 1 521 960 | 1 798 241 | 2 915 910 | 2 034 898 |
| 20 сч Отопление | 499 023 | 401 109 | 365 390 | 1 020 663 | 505 184 |
| 20 сч Вода | | | | 0 | |
| 20 сч Электроэнергия | 1 130 350 | 1 120 851 | 1 120 206 | 1 851 873 | 1 529 714 |
| 23 сч Автотранспорт | | | 79 249 | 0 | |
| 23 сч Трактора | 255 904 | | 233 396 | 0 | |
| ГСМ | | | | 43 374 | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 204 | 191 | 168 | 12 | 12 |
| налог на имущество организаций | 192 | 180 | 168 | 0 | |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 11 | 11 | | 12 | 12 |
| Расходы на ремонт | 71 735 | 202 529 | 302 434 | 219 687 | 219 687 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 71 735 | 202 529 | 302 434 | 219 687 | 219 687 |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 381 721 | 2 453 286 | 723 412 | 2 720 708 | 2 415 099 |
| командировочные расходы | | | 5 915 | 0 | |
| льготный проезд | 13 800 | 200 941 | 15 257 | 217 965 | 217 965 |
| спецодежда, молоко | 139 580 | 528 830 | 154 317 | 573 633 | 1 595 314 |
| расходы по охране труда | | 18 000 | 185 213 | 120 325 | 120 325 |
| ГСМ | 6 465 | 37 564 | 7 147 | | 45 352 |
| инструменты, инвентарь | 140 782 | 1 581 793 | 175 073 | 1 715 803 | 343 161 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 63 697 | 32 248 | 68 353 | 34 980 | 34 980 |
| прочие | 17 397 | 53 910 | 112 137 | 58 003 | 58 003 |

Расходы цеха ремонтно-эксплуатационного обслуживания и наладки дизель-генераторов и электроэнергетического оборудования станций.

| Показатели | 9 мес. 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|
| | Факт | СЖКС | План |
| Итого расходов по РММ базы | 6 676 934 | 13 565 957 | 11 115 125 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 201 856 | 215 354 | 215 354 |
| Мед.осмотр | 200 | 236 | 236 |
| Подготовка кадров | 8 800 | 9 328 | 9 328 |
| Услуги связи | 3 856 | 5 450 | 5 450 |
| Услуги сторонних организаций | 189 000 | 200 340 | 200 340 |
| Расходы на оплату труда цехового персонала | 3 777 297 | 8 112 693 | 6 078 408 |
| оплата труда | 3 262 622 | 6 777 521 | 6 078 408 |
| резерв на отпуск | 514 675 | 1 335 172 | |
| Страховые взносы | 983 590 | 2 423 753 | 1 822 663 |
| страховые взносы цехового персонала | 983 590 | 2 032 298 | 1 822 663 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | | 391 455 | |
| Амортизация | 640 263 | 771 906 | 771 906 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 15 162 | 21 429 | 21 429 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 290 102 | 435 597 | 646 410 |
| 20 сч Отопление | 142 641 | 230 043 | 230 043 |
| 20 сч Электроэнергия | 22 915 | 35 546 | 35 546 |
| 23 сч Автотранспорт | 81 443 | 118 722 | |
| 23 сч Ремонтная группа | 43 103 | 51 285 | |
| 23 сч РЭО, НДГ и ЭОС | | | 380 821 |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 25 756 | 50 265 | 50 266 |
| налог на имущество организаций | 25 756 | 50 265 | 50 266 |
| Расходы на ремонт | 541 025 | 1 140 904 | 1 140 904 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 541 025 | 1 140 904 | 1 140 904 |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 201 883 | 394 056 | 367 786 |
| командировочные расходы | 58 744 | 62 269 | 62 269 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| льготный проезд | 75 712 | 80 254 | 80 254 |
| спецодежда, молоко | 53 537 | 224 532 | 198 261 |
| ГСМ | 12 335 | 25 354 | 25 354 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 1 555 | 1 648 | 1 648 |

Расходы по вспомогательным цехам определены исходя из следующего.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, определены с учетом фактических расходов за 2021 год с учетом ИПЦ.

Расходы на оплату труда.

Расчет расходов на оплату труда на базовый период 2023 года выполнен Предприятием на основании анализа заработной платы по сотрудникам за 2021 год.

Расчет оплаты труда на 2023 год Управлением выполнен в соответствии с требованиями пункта 26 Основ ценообразования, на основании представленных данных.

Численность цехового персонала принята в тарифах на основании статистической отчетности.

Ставка первого разряда определена в размере 7 211,18 руб. (6 803,00*1,06).

Доплаты и выплаты определены согласно данным, представленным Предприятием за 2021 год.

Расчет выполнен с учетом расходов на оплату труда на 12 месяцев.

ФОТ автотранспортного и тракторного цехов сложился выше расходов, определенных по штатному расписанию. В тарифы на 2023 год ФОТ автотранспортного и тракторного цехов принят пот штатному расписанию, рассчитанному по ставке первого разряда 7 211,18 руб. и штатной численности.

Расходы на амортизацию.

Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений и налога на имущество на 2023 год, выполненный на основании ведомости амортизации основных средств за август 2022 года. Управлением проведена проверка соответствия расчета требованиям пункта 27 Основ ценообразования.

Расходы на арендную плату приняты с учетом фактических расходов за 2021 год и ИПЦ.

Услуги вспомогательных производств.

Расходы на отопление, воду и электроэнергию учтены по плановой себестоимости и плановому объему отпуска услуг на 2023 год.

Цеховые расходы учтены по планируемому количеству часов и себестоимости соответствующих услуг.

Расходы на уплату налогов и сборов.

В части налога на имущество расходы приняты по расчету Предприятия. Прочие налоги и сборы приняты с учетом фактических расходов за 2021 год с ИПЦ.

Расходы на ремонт приняты по предложению Предприятия.

Расходы на спецодежду приняты по расчету, выполненному на основании норм выдачи спецодежды.

Расходы на ГСМ определены по расчету с учетом планового объема часов работы техники и плановой стоимости дизельного топлива.

Прочие расходы приняты с учетом фактических расходов за 2021 год и ИПЦ.

Распределение вспомогательных производств по видам деятельности выполнено пропорционально отработанным часам на линии. В результате распределения расходы вспомогательных производств, относимые на электрическую энергию, составили на 2023 год, составили 39 812,27 тыс. руб.

11. Общехозяйственные расходы.

К общехозяйственным расходам относятся аварийно-диспетчерская служба, АУП ЖКУ и АУП база.

Аварийно-диспетчерская служба.

| Наименование | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | Предложение | План |
| Итого общехозяйственных расходов (ф-лы) | 3 572 141 | 4 001 365 | 4 318 149 | 4 268 116 | 3 517 826 |
| Расходы на оплату труда | 2 739 213 | 3 028 187 | 3 121 239 | 3 226 476 | 2 652 671 |
| оплата труда | 2 441 677 | 2 618 810 | 2 607 551 | 2 695 469 | 2 652 671 |
| резерв на отпуск | 297 536 | 409 376 | 513 688 | 531 007 | |
| Страховые взносы | 823 908 | 911 186 | 942 442 | 974 396 | 797 910 |
| страховые взносы цехового персонала | 734 176 | 787 725 | 787 480 | 814 032 | 797 910 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 89 732 | 123 461 | 154 961 | 160 364 | |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 9 020 | 61 992 | 254 469 | 67 244 | 67 244 |
| льготный проезд | 9 020 | 58 442 | 254 469 | 63 393 | 63 393 |
| инструменты, инвентарь | | 3 550 | | 3 851 | 3 851 |

Административно управленческий персонал база.

| Наименование | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | Предложение | План |
| Итого общехозяйственных расходов (ЦА) | 133 541 036 | 149 821 139 | 165 181 186 | 220 612 138 | 179 581 208 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 2 077 429 | 2 839 408 | 3 892 523 | 3 079 365 | 3 079 365 |
| услуги связи и интернет | 436 444 | 478 261 | 487 640 | 518 779 | 518 779 |
| юридические услуги | | | 10 969 | | 0 |
| аудиторские услуги | | 99 000 | 121 733 | 107 387 | 107 387 |
| консультационные услуги, обслуживание оргтехники | 1 314 103 | 1 995 830 | 1 669 273 | 2 164 917 | 2 164 917 |
| услуги вневедомственной охраны | | | 145 786 | | 0 |
| информационные услуги | 69 264 | 24 270 | 188 962 | 26 326 | 26 326 |
| страхование, лицензирование | 114 106 | 135 065 | 211 330 | 146 507 | 146 507 |
| Оказание услуг по обращению с ТКО | | 106 432 | 202 671 | 115 449 | 115 449 |
| иные работы (услуги) | 143 513 | 550 | 854 159 | | 0 |
| Расходы на оплату труда | 91 680 841 | 98 383 922 | 109 080 403 | 143 245 224 | 121 719 502 |
| оплата труда | 75 347 530 | 82 502 536 | 89 647 290 | 119 670 195 | 121 719 502 |
| резерв на отпуск | 16 333 311 | 15 881 386 | 19 433 113 | 23 575 029 | |
| Страховые взносы | 26 040 601 | 30 539 442 | 30 982 692 | 41 649 727 | 34 918 593 |
| страховые взносы цехового персонала | 21 375 028 | 23 668 125 | 25 431 668 | 34 730 106 | 34 918 593 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 4 665 573 | 6 871 316 | 5 551 024 | 6 919 621 | |
| Амортизация | 1 759 908 | 2 309 900 | 1 256 758 | 1 393 747 | 2 380 967 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 1 866 724 | 938 398 | 1 866 724 | 1 017 899 | 1 017 899 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 3 079 880 | 5 196 232 | 9 390 195 | 5 879 227 | 7 406 388 |
| 20 сч Отопление | 239 486 | 1 011 577 | 5 996 275 | 415 345 | 415 345 |
| 20 сч Электроэнергия | 358 852 | 410 319 | 387 756 | 475 519 | 475 519 |
| 23 сч Автотранспорт | 1 858 885 | 1 618 242 | 2 197 988 | 2 746 829 | 4 507 560 |
| 23 сч Ремонтная группа | 622 657 | 2 156 094 | 808 175 | 2 156 887 | 2 007 965 |
| ГСМ | | | | 84 648 | |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 31 738 | 50 240 | 66 215 | 276 358 | 274 261 |
| налог на имущество организаций | 15 518 | 22 192 | 49 994 | 245 040 | 242 942 |
| плата за негативное воздействие на окружающую среду | 51 | 51 | 51 | 55 | 55 |
| транспортный налог | 8 828 | 8 821 | 8 828 | 9 568 | 9 568 |
| плата за пользование водными объектами | 7 141 | 7 976 | 7 141 | 8 652 | 8 652 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| прочие налоги и сборы | 200 | 11 200 | 200 | 13 044 | 13 044 |
| Расходы на ремонт | 1 026 963 | 1 102 044 | 1 299 974 | 15 883 416 | 1 199 921 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 982 063 | 1 065 248 | 911 434 | 1 155 495 | 1 155 495 |
| расходы на ТО и ТР | 44 900 | 36 796 | 388 541 | 14 727 920 | 44 425 |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 5 976 953 | 8 461 553 | 7 345 702 | 8 187 176 | 7 584 312 |
| командировочные расходы | 222 369 | 499 250 | 245 847 | 499 250 | 499 250 |
| льготный проезд | 1 647 877 | 2 673 870 | 1 960 618 | 2 900 401 | 2 900 401 |
| спецодежда, молоко | 142 709 | 351 180 | 169 793 | 380 932 | 960 071 |
| расходы по охране труда | | 58 275 | | 63 212 | 63 212 |
| ГСМ | 416 892 | 904 728 | 640 795 | | 84 648 |
| инструменты, инвентарь | 449 104 | 1 459 651 | 709 944 | 1 583 313 | 316 663 |
| переработка топлива | | | | | 0 |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 1 405 586 | 1 121 179 | 1 109 072 | 1 216 165 | 1 216 165 |
| прочие | 1 692 417 | 1 393 419 | 2 509 632 | 1 543 903 | 1 543 903 |

## Административно управленческий персонал ЖКУ.

| Наименование | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | |
|---|---|---|---|---|---|
| | Факт | Факт | План | Предложение | План |
| Итого общехозяйственных расходов (ф-лы) | 227 396 009 | 145 594 726 | 316 499 144 | 144 454 704 | 120 565 414 |
| Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями, в т.ч.: | 2 616 468 | 2 781 220 | 3 519 864 | 2 646 006 | 2 646 006 |
| услуги связи и интернет | 2 150 939 | 2 439 345 | 2 447 024 | 2 646 006 | 2 646 006 |
| консультационные услуги, обслуживание оргтехники | | | 92 836 | | 0 |
| страхование, лицензирование | 1 005 | | 10 424 | | 0 |
| иные работы (услуги) | 464 524 | 341 876 | 969 580 | | 0 |
| Расходы на оплату труда | 64 456 400 | 66 336 043 | 84 127 587 | 81 990 026 | 69 795 653 |
| оплата труда | 52 484 012 | 56 417 804 | 69 605 450 | 68 496 262 | 69 795 653 |
| резерв на отпуск | 11 972 388 | 9 918 239 | 14 522 136 | 13 493 764 | |
| Страховые взносы | 18 890 244 | 20 767 963 | 24 666 295 | 24 439 999 | 20 383 660 |
| страховые взносы цехового персонала | 15 334 902 | 16 476 690 | 20 344 633 | 20 374 771 | 20 383 660 |
| страховые взносы на резерв на отпуск | 3 555 342 | 4 291 273 | 4 321 662 | 4 065 228 | |
| Амортизация | 1 760 337 | 1 703 805 | 3 243 852 | 551 795 | 1 374 135 |
| Арендная плата, лизинговые платежи | 630 205 | 456 034 | 1 699 989 | 494 669 | 494 669 |
| Услуги вспомогательных производств, в т.ч.: | 13 006 950 | 45 816 503 | 20 591 511 | 27 231 677 | 16 817 297 |
| 20 сч Отопление | 4 989 809 | 5 536 340 | 4 850 437 | 10 649 400 | 7 399 483 |
| 10 сч Отопление | | | | 798 384 | 798 384 |
| 20 сч Вода | 122 835 | 313 427 | 158 258 | 432 144 | 372 980 |
| 20 сч Электроэнергия | 3 120 440 | 37 036 224 | 5 284 655 | 5 353 300 | 3 901 934 |
| 60 сч Электроэнергия | 8 462 | 45 061 | 9 355 | 54 838 | 54 838 |
| 20 сч ТКО собств.нужды | 47 041 | | 65 190 | 170 902 | 65 190 |
| 20 сч Транспортировка сточных вод собств.нужды | 383 | | 409 | 9 153 | 9 153 |
| 23 сч Автотранспорт | 2 921 651 | 1 190 668 | 6 278 009 | 4 706 267 | 1 622 721 |
| 23 сч Трактора | 465 573 | 866 216 | 2 128 105 | 1 075 507 | 1 090 522 |
| 23 сч Ремонтная группа | 874 044 | 755 994 | 1 817 094 | 1 844 131 | 1 269 104 |
| 23 сч Ремонтная группа База | 24 721 | | 289 780 | | |
| 23 сч Водный транспорт | 431 992 | 72 574 | 156 230 | 308 806 | 232 988 |
| ГСМ | | | | 1 828 846 | |
| Общепроизводственные расходы (25) | | | | | |
| Общехозяйственные расходы (26) | 118 101 265 | | 165 181 186 | | 0 |
| Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов, в т.ч.: | 281 474 | 235 703 | 118 950 | 115 069 | 94 038 |
| налог на имущество организаций | 256 914 | 220 605 | 105 710 | 97 936 | 76 905 |
| земельный налог | 4 229 | | 4 229 | 0 | 0 |
| транспортный налог | 9 011 | 8 997 | 9 011 | 8 997 | 8 997 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| водный налог | | | 0 | | 0 |
| плата за пользование водными объектами | | | 0 | | 0 |
| прочие налоги и сборы | 11 319 | 6 101 | 0 | 8 136 | 8 136 |
| Расходы на ремонт | 619 649 | 639 044 | 1 902 717 | | 771 544 |
| расходы на материалы на ТО и ТР | 619 649 | 565 053 | 1 675 923 | 693 184 | 682 212 |
| расходы на ТО и ТР | | 73 991 | 226 794 | 693 184 | 89 332 |
| Прочие расходы, в т.ч.: | 7 033 018 | 6 858 411 | 11 447 194 | 6 292 278 | 8 188 411 |
| командировочные расходы | 559 461 | 666 825 | 815 355 | 723 319 | 723 319 |
| льготный проезд | 662 089 | 1 605 492 | 976 972 | 1 741 509 | 1 741 509 |
| спецодежда, молоко | 202 407 | 732 646 | 302 733 | 794 716 | 1 218 061 |
| расходы по охране труда | 53 820 | 42 385 | 48 384 | | 51 173 |
| ГСМ | 1 992 784 | 1 694 215 | 2 336 618 | | 2 045 494 |
| инструменты, инвентарь | 1 784 239 | 1 198 003 | 2 019 599 | 1 299 497 | 1 299 497 |
| переработка топлива | | | | | |
| материалы на хоз. нужды и прочие | 1 471 226 | 720 612 | 3 048 920 | 697 452 | 870 023 |
| прочие | 306 993 | 198 233 | 1 898 613 | 1 035 784 | 239 334 |

Общехозяйственные расходы определены исходя из следующего.

Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями определены с учетом фактических расходов за 2021 год с учетом ИПЦ.

Расходы на оплату труда приняты по расчету на 2023 год, выполненному на основании штатного расписания Предприятия с уточненными параметрами расчета.

Численность персонала составила 188,4 ед., в том числе АУП база 98,6 ед., АУП ЖКУ 85,3 ед., АДС 4,5 ед.

Ставка первого разряда определена в размере 7 211,18 руб. (6 803,00*1,06).

Доплаты и выплаты определены согласно данным, представленным Предприятием.

Расходы на амортизацию.

Предприятием представлен расчет амортизационных отчислений и налога на имущество на 2023 год, выполненный на основании ведомости амортизации основных средств за август 2022 года. Управлением проведена проверка соответствия расчета требованием пункту 27 Основ ценообразования. Расходы приняты согласно расчета.

Расходы на арендную плату приняты с учетом фактических расходов за 2021 год и ИПЦ.

Услуги вспомогательных производств.

Расходы на отопление, воду и электроэнергию учтены по плановой себестоимости и плановому объему отпуска услуг на 2023 год.

Цеховые расходы учтены по планируемому количеству часов и себестоимости соответствующих услуг.

Расходы на уплату налогов и сборов.

В части налога на имущество расходы приняты по расчету Предприятия. Прочие налоги и сборы приняты с учетом фактических расходов за 2021 год с ИПЦ.

Расходы на материалы приняты по предложению Предприятия, расходы на ремонт приняты с учетом фактических расходов за 2021 год с ИПЦ (Управлением был направлен запрос подтверждающих документов).

Расходы на спецодежду приняты по расчету, выполненному на основании норм выдачи спецодежды.

Расходы на ГСМ определены по расчету с учетом планового объема часов работы техники и плановой стоимости дизельного топлива.

Прочие расходы приняты с учетом фактических расходов за 2021 год и ИПЦ.

Распределение общехозяйственных расходов выполнено в соответствии учетной политикой Предприятия. Общехозяйственные расходы распределены пропорционально прямым затратам. В результате распределения общехозяйственные расходы, относимые на электрическую энергию, составили на 2023 год 165 602 тыс. руб.

12. Внереализационные расходы.

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год, тыс. руб. | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 13 220,05 | 3 873,85 | 0,30 | 18 964,49 | 50 428,54 | 265 |

Внереализационные расходы включают расходы на уплату процентов за кредит на пополнение оборотных средств 86 429,59 тыс. руб., расходы на услуги банков (за исключением расходов на прием платежей) 5 726,07 тыс. руб., расходы по сомнительным долгам 174,45 тыс. руб.

Величина процентов принята в размере установленной ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации 7,5%, увеличенной на 4 процентных пункта и составила 11,5% годовых. Размер кредита 1 200 млн. руб. Размер расходов на уплату процентов за пользование кредитом составил 86 429,59 тыс. руб.

Расходы на услуги банков (за исключением расходов на прием платежей) в размере 5 726,07 тыс. руб. приняты на уровне фактических расходов за 2021 год с учетом ИПЦ.

Распределение вышеуказанных затрат выполнено пропорционально прямым затратам на производство.

Расчет по сомнительным долгам выполнен на основании представленных Предприятием документов, подтверждающих невозможность взыскания задолженности за электрическую энергию (Приказ об инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности, судебные приказы о невозможности взыскания задолженности, постановлений службы судебных приставов, приказы о списании задолженности. Расходы по сомнительным долгам в размере 174,45 тыс. руб. отнесены на сбыт электрической энергии в полном объеме.

Всего в тариф на электрическую энергию внереализационные расходы отнесены в размере 50 428,54 тыс. руб., в том числе на производство 47 433,711 тыс. руб., на передачу 2 446,73 тыс. руб., на сбыт 548,10 тыс. руб.

13. Внереализационные доходы.

| Факт 2020 год, тыс. руб. | Факт 2021 год, тыс. руб. | отклонение 2021/20 гг, % | план на 2022 год, тыс. руб. | УГРЦТ НАО на 2023 год, тыс. руб. | отклонение 2023/22гг, % |
|---|---|---|---|---|---|
| 30 854,38 | 33 820,02 | 110 | 29 643,00 | 15 189,41 | 0,5 |

В данной статье учитываются бюджетные средства на приобретение имущества за счет инвестиций от собственника. Списание средств производится на сумму начисленной амортизации по указанному имуществу и уменьшает размер необходимой валовой выручки.

Внереализационные доходы приняты в размере 15 189,44 тыс. руб.

14. Расходы на лизинг.

В соответствии с абзацем 18 пункта 38 Основ ценообразования при регулировании тарифов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки расходы, связанные с финансовой арендой имущества (лизинговые платежи), используемого организациями для осуществления регулируемой деятельности, могут рассматриваться

регулирующими органами только в качестве источника финансирования инвестиционных программ.

Распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 03.11.2022 № 586-р утверждена инвестиционная программа Предприятия в сфере электроэнергетики на 2023-2027 годы.

Инвестиционная программа содержит следующие мероприятия, млн. руб. (с НДС):

| Наименование инвестиционного проекта | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|
| Разработка проектной документации на реконструкцию ЛЭП | 6,19 | | 3,93 | | |
| Устройство объектов систем безопасности и антитеррористической защищенности ДЭС | 22,06 | | | | |
| Техническое перевооружение ДЭС | 87,28 | 81,43 | 54,38 | 52,35 | 33,56 |
| Итого: | 115,5 | 81,743 | 58,32 | 52,35 | 33,56 |

Источниками финансирования инвестиционной программы определены, млн. руб. (с НДС):

| Источники финансирования инвестиционного проекта | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Итого |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Амортизация основных средств | 77,46 | 65,543 | 42,12 | 36,15 | 17,36 | 238,633 |
| Бюджетное финансирование | 21,84 | | | | | 21,84 |
| Лизинговые платежи | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 16,2 | 81 |
| Итого: | 115,5 | 81,743 | 58,32 | 52,35 | 33,56 | |

В соответствии с пунктом 4 Приложения № 7 к Основам ценообразования расходы, связанные с арендой имущества и лизинговым платежом, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации, осуществляющей деятельность по производству электрической энергии (мощности), в размере, не превышающем экономически обоснованный уровень.

Расходы по лизинговым платежам включаются в состав операционных расходов, если условиями договора лизинга не предусмотрен переход права собственности на предмет лизинга к лизингополучателю.

В соответствии с пунктом 7.1. договора № ОВ/К-239818-01-01 на оказание услуг финансовой аренды (лизинга) от 20.07.2022 право собственности на имущество принадлежит лизингодателю в течение всего срока действия договора.

Размер экономически обоснованных расходов определен Управлением в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования и составил 13 500 тыс. руб. на один год без НДС.

Расходы, в указанном размере учтены в составе операционных расходов на 2023 год.

15. Выпадающие доходы от технологического присоединения

В результате проведенного расчета выпадающих доходов от технологического присоединения запланировано 33 льготных присоединения. Доходы от присоединения запланированы в размере 951 200 руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2023 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям, с учетом расходов на мероприятия по установке средств коммерческого учета электрической энергии в размере 140,20 тыс. руб.

16. Корректировка необходимой валовой выручки электрической энергии за 2021 год.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2021 год, Управлением проведена корректировка необходимой валовой выручки электрической энергии за 2021 год

| Показатели | Ед. изм. | 2021 | |
|---|---|---|---|
| | | Утверждено | Факт корректировка |
| Выработано электрической энергии | кВт.ч | 24 674 800 | 27 440 313 |
| Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции | кВт.ч | 1 011 848 | 1 124 897 |
| Отпуск с шин | кВт.ч | 23 662 952 | 26 315 416 |
| Получено электроэнергии со стороны | кВт.ч | 0 | |
| Потери электроэнергии в сетях | кВт.ч | 2 768 400 | 3 079 560 |
| Потери электроэнергии в сетях | % | | |
| Полезный отпуск, в т.ч.: | кВт.ч | 20 894 552 | 23 235 855 |
| На производственные нужды | кВт.ч | 3 159 148 | 3 167 007 |
| Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч: | кВт.ч | 17 735 404 | 20 068 848 |
| население | кВт.ч | 11 392 400 | 12 374 871 |
| уличное освещение | кВт.ч | | 647 656 |
| сельхозпроизводители, МСП | кВт.ч | 1 105 682 | 1 503 896 |
| субъекты МП | кВт.ч | 1 072 928 | 1 475 697 |
| прочие потребители | кВт.ч | 4 164 394 | 4 066 728 |
| Товарная продукция I полугодия | | 9 770 194 | 11 252 663 |
| Товарная продукция II полугодия | | 7 965 210 | 8 816 185 |
| Затраты на производство электрической энергии | | | |
| Топливо на технологические цели | руб. | 481 013 405 | 520 461 722 |
| Расходы по воде | руб. | 27 853 | 0 |
| Затраты на оплату труда производственных рабочих | руб. | 162 687 619 | 163 792 137 |
| Отчисления на социальные нужды | руб. | 48 936 449 | 49 264 900 |
| Льготная дорога | руб. | 1 750 531 | 1 813 733 |
| Прочие выплаты | руб. | 1 027 739 | 992 705 |
| Амортизация оборудования | руб. | 57 915 970 | 83 594 707 |
| Материалы | руб. | 13 965 309 | 15 156 776 |
| Ремонт и тех. обслуживание | руб. | 1 238 575 | 1 253 636 |
| Прочие расходы | руб. | 15 010 795 | 14 389 225 |
| в т.ч. ОР: | | 6 689 246 | 6 649 132 |
| НР: | | 8 321 550 | 7 538 699 |
| Итого цеховая себестоимость | руб. | 783 574 245 | 850 719 542 |
| Цеховая себестоимость | р/кВт.ч | 37,50 | 36,61 |
| Цеховая себестоимость товарного отпуска | | 665 101 879 | 734 767 926 |
| Общепроизводственные расходы, относимые на производство электрической энергии | руб. | 30 807 777 | 28 541 184 |
| Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ | руб. | 113 035 001 | 125 952 725 |
| Себестоимость 1 кВт.ч | р/кВт.ч | 45,61 | 44,31 |
| Себестоимость товарного отпуска | руб. | 808 944 657 | 889 261 835 |
| Внереализационные расходы | руб. | 17 401 859 | 3 873 854 |
| Внереализационные доходы | руб. | 27 055 081 | 33 820 023 |
| Прибыль | руб. | 2 151 203 | 2 206 795 |
| Выпадающие расходы по тех.присоединению | руб. | 447 960 | 61 880 |
| Недополученный доход | руб. | 33 443 426 | 33 443 426 |
| Стоимость товарного отпуска | руб. | 835 334 023,39 | 895 027 767,85 |
| Стоимость производства 1 кВт.ч | р/кВт.ч | 47,10 | 44,60 |
| Доходов от реализации электроэнергии | руб. | | 944 843 231 |
| Финансовый результат | руб. | | 49 815 463 |

По представленным Предприятием данным бухгалтерского учета за 2021 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов) Управлением установлено следующее.

Операционные расходы приняты с учетом уточненных параметров в размере 254 918 тыс. руб.

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 (416,696 кг у. т./тыс. кВт ч) и фактического объема отпущенной электрической энергии за 2021 год.

Расходы на топливо приняты по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии). При определении затрат на топливо учтены расходы участка топливообеспечения, распределяемые на стоимость топлива в соответствии с учетной политикой Предприятия. Средняя стоимость топлива до навигации 2021 года составила 67 331,81 руб./тонн, с учетом топлива навигации 2021 года – 71 685,54 руб./тонн. Расходы на завоз топлива в навигацию 2021 года подтверждены договором № 40/2021 от 22.04.2021 на поставку нефтепродуктов.

Расходы учтены в размере 520 461,72 тыс. руб.

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 29,65%.

Амортизация оборудования принята с корректировкой на максимальный срок использования, в размере 76 849,15 тыс. руб.

Распределение расходов выполнено в соответствии с учетной политикой Предприятия. С учетом внесенных корректировок расходы на вспомогательное производство составили 28 541,18,38 тыс. руб., общепроизводственные расходы 125 952 тыс. руб.

Внереализационные расходы приняты в части НДС на оплату проезда, уплаченного по авансовым отчетам и т.п., услуги банка, в том числе по договору эквайринга (на основании представленного договора на проведение расчетов по операциям, совершенным с использованием банковских карт № 278/72/2015 от 15.02.2016), уплаты процентов за кредит в размере, подтвержденном бухгалтерскими данными, расходы невозможные к взысканию.

Распределение выполнено пропорционально себестоимости товарного отпуска. Размер внереализационных расходов по расчету Управления за 2021 год составила 3 873,85 тыс. руб.

Внереализационные доходы приняты с учетом расчета амортизации по максимальному сроку списания. По расчету Управления на производство и передачу электрической энергии внереализационные расходы отнесены в размере 33 820 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 2 206,80 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году в операционных расходах как расходы базового периода.

В результате проведенной корректировки тарифа за 2021 год финансовый результат составил, тыс. руб.:

| | |
|---|---|
| Утвержденная выручка | 835 334,02 |
| Фактические расходы | 895 027,77 |
| Выручка | 944 843,23 |
| Излишний доход за 2021 год | 49 815,46 |

Полученный финансовый результат распределен на услуги на производство (59 871 547 руб.), передачу (-11 078 716 руб.) и сбыт (1 022 654 руб.), пропорционально стоимости товарного отпуска.

Излишний доход учтен в тарифах на 2023 год с учетом ИПЦ в размере 56 098,64 тыс. руб. в том числе за 2020 год 24 868 533 руб., за 2021 год 31 230 102 руб.

Излишнеполученные доходы распределены по видам деятельности, в том числе:

на услуги производства электроэнергии – 65 793,38 тыс. руб.;

на услуги по передаче электроэнергии – -11 113,35 тыс. руб.;

на сбытовую деятельность – 1 418,61 тыс. руб.

| Показатель | Всего | производство | передача | сбыт |
|---|---|---|---|---|
| Излишнеполученные за 2020 год | 42 440 855,24 | 38 265 899,59 | 3 861 076,03 | 313 879,62 |
| ИПЦ 2021/2020 | 1,06 | | | |
| ИПЦ 2022/2021 | 1,04 | | | |
| По состоянию на 2022 | 46 921 760,73 | 42 306 013,27 | 4 268 728,44 | 347 019,03 |
| Учтено в тарифах на 2022 | 23 460 880,37 | 21 153 006,63 | 2 134 364,22 | 173 509,51 |
| Неучтенный остаток на 2023 | 23 460 880,37 | 21 153 006,63 | 2 134 364,22 | 173 509,51 |
| Излишнеполученные за 2021 | 49 815 484,75 | 59 871 546,82 | -11 078 715,95 | 1 022 653,87 |
| ИПЦ 2022/2021 | 1,139 | | | |
| ИПЦ 2023/2022 | 1,06 | | | |
| Излишнеполученные за 2021 с ИПЦ | 60 144 227,35 | 72 285 313,34 | -13 375 776,92 | 1 234 690,93 |
| Излишнеполученные за 2020 с ИПЦ | 24 868 533,19 | 22 422 187,03 | 2 262 426,07 | 183 920,08 |
| Учтено в тарифах на 2023 | 56 098 635,20 | 65 793 375,04 | -11 113 350,85 | 1 418 611,01 |
| Неучтенный остаток на 2024 | 28 914 125,34 | 28 914 125,34 | 0,00 | 0,00 |
| ИПЦ 2024/2023 | 1,05 | | | |
| По состоянию на 2024 | 30 273 089,23 | 30 273 089,23 | | |

Неучтенный остаток излишнеполученных расходов за 2021 год с учетом действующих ИПЦ составил 30 273 089 руб.

Расчет необходимой прибыли (тыс.руб.):

| Наименование | 2023 |
|---|---|
| | УГРЦТ НАО |
| Необходимая прибыль, остающаяся в распоряжении предприятия всего, в т.ч.: | 2 055,01 |
| целевые инвестиционные средства | |
| прибыль на социальное развитие | 2 055,01 |

В расчете величины прибыли на 2023 год Управлением учтены выплаты социального характера приняты в размере 2 055,01 тыс. руб., в том числе расходы на материальную помощь к отпуску в размере 1 943,51 тыс. руб. и выплаты на погребение 111,5 тыс. руб.

К установлению предлагаются:

1. Тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям (без учета НДС) на долгосрочный период:

| № 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям | | | |
| 2023 год* | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 60,18 | |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 37,26 | |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 60,18 | |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 78,23 | |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 25,92 | |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 72,21 | |
| 2024 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 59,67 | 68,41 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 36,95 | 42,36 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 59,67 | 68,41 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 77,57 | 88,94 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 25,70 | 29,47 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 71,60 | 82,10 |
| 2025 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 66,05 | 68,30 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 40,90 | 42,29 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 66,05 | 68,30 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 85,87 | 88,79 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 28,45 | 29,42 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 79,26 | 81,96 |
| 2026 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 68,28 | 70,03 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 42,28 | 43,36 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 68,28 | 70,03 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 88,76 | 91,04 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 29,41 | 30,17 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 81,93 | 84,03 |

| № 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2027 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 70,02 | 72,53 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 43,36 | 44,91 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 70,02 | 72,53 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 91,02 | 94,29 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 30,16 | 31,24 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 84,02 | 87,03 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:
1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.
3. На период с 01.01.2023 по 31.12.2023:
средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 56,36 руб./кВт·ч;
сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 0,41 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 3,41 руб./кВт·ч.

2. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в отношении деятельности по производству, передаче электрической энергии (мощности) для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис»:

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Удельный расход топлива на производство электрической энергии |
|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | г у.т./кВт*ч |
| Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» | 2023 | 398 820,11 | X | 391 |
| | 2024 | X | 3 | 387 |
| | 2025 | X | 3 | 383 |
| | 2026 | X | 3 | 383 |
| | 2027 | X | 3 | 383 |

3. Льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, поставляемую муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис»:

сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа;

юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа, за исключением потребителей, указанных в подпункте «а» пункта 3 статьи 3 закона Ненецкого автономного округа от 08.02.2018 № 368-оз «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа»:

с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч.

Тарифы установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составляют 60,18 руб./кВт·ч (без учета НДС).

4. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

ВЫСТУПИЛИ: Неверова С.Г. Овчинникова Т.Г., Андриянов С.А., Тихомирова Л.В. (особое мнение МП ЗР «Севержилкомсервис» к вопросу об установлении тарифов на электрическую энергию на 2 л. прилагается).

РЕШИЛИ:

1. Установить:

1) тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям на долгосрочный период:

| № 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям | | | |
| 2023 год* | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 60,18 | |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 37,26 | |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 60,18 | |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 78,23 | |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 25,92 | |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 72,21 | |
| 2024 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 59,67 | 68,41 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 36,95 | 42,36 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 59,67 | 68,41 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 77,57 | 88,94 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 25,70 | 29,47 |

| № 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 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 71,60 | 82,10 |
| 2025 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 66,05 | 68,30 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 40,90 | 42,29 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 66,05 | 68,30 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 85,87 | 88,79 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 28,45 | 29,42 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 79,26 | 81,96 |
| 2026 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 68,28 | 70,03 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 42,28 | 43,36 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 68,28 | 70,03 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 88,76 | 91,04 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 29,41 | 30,17 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 81,93 | 84,03 |
| 2027 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 70,02 | 72,53 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 43,36 | 44,91 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 70,02 | 72,53 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 91,02 | 94,29 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 30,16 | 31,24 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 84,02 | 87,03 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.
3. На период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

средневзвешенная стоимость единицы электрической энергии (мощности), производимой гарантирующим поставщиком составляет 56,36 руб./кВт·ч;

сбытовая надбавка гарантирующего поставщика составляет 0,41 руб./кВт·ч;
стоимость услуг по передаче единицы электрической энергии (мощности) составляет 3,41 руб./кВт·ч.

2) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для МП ЗР «Севержилкомсервис»:

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Удельный расход топлива на производство электрической энергии |
|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | г у.т./кВт*ч |
| Муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» | 2023 | 398 820,11 | X | 391 |
| | 2024 | X | 3 | 387 |
| | 2025 | X | 3 | 383 |
| | 2026 | X | 3 | 383 |
| | 2027 | X | 3 | 383 |

3) льготные тарифы на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, отпускаемую МП ЗР «Севержилкомсервис»:

сельхозтоваропроизводителям Ненецкого автономного округа;

юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям, относящимся к субъектам малого и среднего предпринимательства в соответствии с Федеральным законом от 24 июля 2007 года № 209-ФЗ «О развитии малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации», осуществляющих деятельность на территории сельских поселений Ненецкого автономного округа, за исключением потребителей, указанных в подпункте «а» пункта 3 статьи 3 закона Ненецкого автономного округа от 08.02.2018 № 368-оз «О льготах по оплате электрической энергии (мощности) на территории Ненецкого автономного округа»:

с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 6,67 руб. за 1 кВт·ч.

Тарифы установлены без учета налога на добавленную стоимость.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 составляют 60,18 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы на 2023 год ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

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. Об утверждении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки, установлении 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 2023-2027 годы.

---

(докладчики Холодов И.Е., Кравцова Е.А.)

На основании письма Филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» от 22.11.2022 № СЕВ/030/3042 вопрос рассматривается в отсутствие представителей Общества.

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» (далее также – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ или Управление) об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов.

Проведя анализ информации, представленной АО «Оборонэнерго» филиал «Северный», Управление считает, что Общество соответствует критериям, которым должны соответствовать территориальные сетевые организации в соответствии с постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»

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 2020 год, утверждённым приказом ФАС России.

Полезный отпуск электрической энергии для потребителей, отпускаемый через сети Общества, на 2023 год составит 1,23 млн. кВтч. Величина заявленной мощности потребителей, присоединенных к сетям Общества, на 2023 год определена в размере 0,24 МВт.

Уровень потерь электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2023 - 2027 годов определен исходя из фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и отпуска электрической энергии в сеть за последний истекший год (2018 год) в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утверждённых постановлением Правительства Российской Федерации 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. Размер потерь электроэнергии в сети принят в размере 8,23%.

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

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

| Показатели прогноза | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|
| Индекс потребительских цен | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |

Экономически обоснованные расходы снижены относительно предложения Общества на 57,1 %, необходимая валовая выручка на содержание сетей (без учета оплаты потерь) определена в размере 5 495,09 тыс. руб.

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

1. Расходы по статье «Затраты на оплату труда производственного персонала».

Общество предложило учесть расходы на оплату труда в сумме 2 546,33 тыс. руб. исходя из численности производственного персонала 2,03 ед. и 0,45 единиц непромышленного персонала. Фактическая численность за 2021 год по представленным статистическим отчетам П-4 составила 2,42 чел.

Управлением расходы на оплату труда производственных рабочих рассчитаны в соответствии приказом Госстроя РФ от 03.04.2000 № 68 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий» исходя из нормативной численности в количестве 2 человек.

По представленным статистическим формам П-4 за 2021 год фактическая средняя численность работников сложилась в количестве 2 чел.

Количество непромышленного персонала принято по фактической численности за 2021 год в размере 0,45 чел.

Фонд оплаты труда Управлением принят в размере 1 830,05 тыс. руб. исходя из ставки первого разряда на 2023 год в размере 11 672,36 руб. (в соответствии с ОТС с учетом роста на 2023 год на ИПЦ в размере 1,06), среднего тарифного коэффициента 1,49 = (1,57357+1,40505)/2, доплат и надбавок, регулируемых ОТС в соответствии с положением по оплате труда, принятым в Обществе и с учетом выплат по районному коэффициенту и северным надбавкам.

Льготный проезд принят по предложению Общества в размере 30 тыс. руб.

2. Расходы по статье «Страховые взносы в социальные фонды».

Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны с учетом принятых Управлением расходов на оплату труда на 2023 год в соответствии с главой 34 части 2 Налогового Кодекса Российской Федерации, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 556,34 тыс. руб.

3. Расходы по статье «Амортизация»

Обществом предложена сумма амортизационных отчислений в размере 206,02 тыс. руб.

Обществом были представлены ведомость амортизации основных средств за 2021 год, расчет амортизационных отчислений на 2023 год.

Управлением были запрошены инвентарные карточки учета основных средств, принятых в 2021 году с приложением документов, подтверждающих стоимость и основания принятия на учет основных средств.

Обществом в уточненном предложении представлена инвентарная карточка учета объекта основных средств «Кабельная линия КЛ - 6кВ от ВЛ 6 кВ ОГУП "Н-Марская эл.ст" ф. «Факел» до КТП-250 -0,266 км» инв. № 865190820 с изменениями, внесенными после реконструкции основного средства в 2021 и 2022 годах.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленный Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате проведенного анализа поступивших документов УГРЦТ НАО принята сумма амортизационных отчислений в соответствии с данными бухгалтерского учета, пересчитанными на максимальный срок полезного использования, и составила 218,05 тыс. руб.

4. Расходы по статье «Материальные затраты».

Обществом запланированы материальные расходы в размере 262,83 тыс. руб., в том числе

- вспомогательные материалы (ГСМ и прочие) – 212,83 тыс. руб.,
- работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) – 50 тыс. руб.

Обществом предоставлены данные бухгалтерского учета за 2021 год.

Управлением принята сумма в размере 64,37 тыс. руб.

Не приняты расходы на ГСМ транспорта ввиду отсутствия автотранспорта и фактических расходов, а также не представлены документы, подтверждающие запланированные расходы. Учтены расходы на инструменты, оснастку, инвентарь, лабораторное оборудование и средства на хозяйственные нужды.

Приняты расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям в размере 33,68 тыс. руб.

Расходы приняты в соответствии с представленным расчетом потребности в инструментах и инвентаре в размере 30 тыс. руб. и средства на хозяйственные нужды, которые учтены по фактическим расходам 2021 года с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2022, 2023 годы.

5. Расходы по статье «Ремонт основных фондов».

Обществом на 2023 год запланированы расходы на ремонты в размере 1 698,73 тыс. руб.

Обществом были представлены: план ремонтов на 2023 – 2027 годы, сметы и дефектные акты по запланированным ремонтам в размере 1 518,06 тыс. руб. и расходы на техническое обслуживание оборудования в размере 80,665 тыс. руб.

Для подтверждения выполненных ремонтов на сумму 1 637,8 тыс. руб. за 2021 год Обществом были представлены:

- дефектный акт № 1НАО от 2017 года на предмет определения характера и объема ремонтных работ: Воздушная линия электропередач 0,4 кВ-1,9 км, г. Нарьян-Мар, в/ч21514-в, инв.№ 865156741;
- протокол заседания центральной закупочной комиссии № 20210927/КП/ЕП от 27.09.2021;
- договор подряда №153-сев-2021 от 30.09.2021;
- платежные поручения на оплату работ по договору;
- Форма КС-2 «Акт о приемке выполненных работ» от 14.11.2021;

- Форма КС-3 «Справка о стоимости выполненных работ и затрат» от 14.11.2021;

- документы, подтверждающие стоимость материалов (счет на оплату № 255 от 05.10.2021, товарная накладная);

- Акт сдачи-приемки отремонтированных объектов от 14.11.2021.

Управлением на 2023 год расходы по данной статье приняты в размере 1 455,75 тыс. руб.

Размер средств на текущие ремонты принят с учетом представленных обосновывающих документов:

-плана ремонтов на 2023-2027 годы;

- локальных сметных расчетов на 2023-2027 годы;

- расчета доставки материалов, необходимых для проведения ремонтов ООО «Деловые линии»;

- копий страниц интернет –магазинов по стоимости материалов.

Ремонты запланированы подрядным способом.

Затраты на текущий ремонт приняты в размере 1/5 запланированной суммы с учетом индексации на ИПЦ 2023 года и составили 1 455,75 тыс. руб.

Расходы на техническое обслуживание оборудования не приняты по причине отсутствия обосновывающих материалов и расчетов.

Таким образом всего на ремонт основных фондов принято расходов на сумму 1 455,75 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Работы и услуги непроизводственного характера».

Общество предлагает учесть по данной статье затраты в размере 1 188,04 тыс. руб. в том числе:

| Показатели | ЕИ | Общество | УГРЦТ |
|---|---|---|---|
| Услуги связи | тыс.руб. | 11,67 | 11,40 |
| Транспортные услуги | тыс.руб. | 100,00 | 58,06 |
| Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс.руб. | 190,13 | 169,22 |
| Расходы на командировки и представительские | тыс.руб. | 92,68 | 90,5 |
| Расходы на подготовку кадров | тыс.руб. | 62,91 | 45,75 |
| Расходы на страхование | тыс.руб. | 1,14 | 0 |
| Другие прочие подконтрольные расходы | тыс.руб. | 729,51 | 0 |

Управлением расходы определены в размере 374,94 тыс. руб., в том числе:

1) расходы на охрану труда в размере 169,22 тыс. руб. в соответствии с представленным расчетом Общества с учетом принятой численности производственного персонала, уточненные на индекс потребительских цен на 2023 год;

2) расходы на транспортные услуги Обществом запланированы в размере 100 тыс. руб., обоснования по необходимости использования техники в запланированном количестве не предоставлено. Управлением расходы приняты в размере фактических расходов 2021 года, проиндексированных на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 58,06 тыс. руб.;

3) расходы на услуги связи, командировки приняты в размере фактических расходов 2021 года, проиндексированных на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 11,4 тыс. руб. и 90,5 тыс. руб., соответственно;

4) расходы на страхование Обществом запланированы в размере 1,14 тыс. руб.

Данные расходы Управлением не приняты, так как расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными по законодательству и могут осуществляться за счет прибыли Общества.

5) расходы по статье «Другие прочие подконтрольные расходы» Обществом запланированы на услуги по регистрации имущественных прав в размере 729,51 тыс. руб.

Так как данные расходы Управлением были запланированы на 2022 год и отсутствует факт Общества, подтверждающий выполнение данных работ, Управлением расходы по установлению охранных зон будут учтены по факту.

7. Расходы по статье «Налоги».

Налог на имущество Обществом запланирован в размере 7,0 тыс. руб., налог рассчитан в соответствии с главой 30 НК РФ, законом Ненецкого автономного округа от 27.11.2003 № 452-ОЗ «О налоге на имущество организаций» по ставке 2,2%.

Управлением налог на имущество принят в размере, предложенном Обществом.

Налог на прибыль организации Управлением принят в размере, предложенном Обществом – 53,19 тыс. руб.

Обществом на 2023 год запланирован налог на прибыль в размере 53,19 тыс. руб., что соответствует 20% от налогооблагаемой базы – 266 тыс. руб., согласно представленной Обществом за 2021 год информации, предусмотренной приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

8. Расходы по статье «Аренда производственных помещений».

Обществом предложены расходы по аренде производственных помещений в г. Нарьян-Маре в размере 80,98 тыс. руб. Документов, подтверждающих данные расходы, Обществом не представлено.

Управлением расходы по аренде производственных помещений в г. Нарьян-Мар могут быть учтены по факту при предоставлении Обществом подтверждающих расходов в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования в последующем периоде регулирования.

9. Общепроизводственные расходы.

Расходы АУП филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»

Обществом заявлены расходы на содержание административно-управленческого персонала филиала в размере 150 524,7 тыс. руб.

Управлением расходы откорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами в размере 153 666,14 тыс. руб.

При определении фактических расходов использованы цены, установленные в договорах, заключенных по итогам закупочных процедур, проведенных в соответствии с Положением о закупках АО «Оборонэнерго».

- Расходы на материальные затраты приняты по фактическим расходам 2021 года с учетом ИПЦ на 2022, 2023 годы в размере 1 480,36 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда приняты по фактическим расходам за 2021 год без учета компенсационных выплат при увольнении по соглашению сторон, компенсации отпуска при увольнении по календарным дням и проиндексированы на ИПЦ 2022, 2023 годы, учтены в размере 106 237,09 тыс. руб.

- Страховые взносы в социальные фонды с фонда оплаты труда рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от ФОТ, учтены в размере 32 296,08 тыс. руб.

- Расходы на страхование Обществом запланированы в размере 771,07 тыс. руб.

Представлены договоры на добровольное медицинское страхование от 31.03.21 № 21LM1637/24-2021, договор от 18.12.2018№ 19LM1637, а также ОСВ по счету 25 за 2021 год.

Данные расходы Управлением не приняты, так как расходы на добровольное медицинское страхование не являются обязательными по законодательству и могут осуществляться за счет прибыли Общества.

- Расходы по статье ремонты приняты в размере 112,08 тыс. руб. в соответствии с представленными договорами на выполнение работ в 2021 году.

- Работы и услуги непроизводственного характера приняты по факту 2021 года в соответствии с представленными документами с учетом ИПЦ на 2022, 2023 годы в размере 10 241,32 тыс. руб.

- Транспортный налог принят в размере 18,05 тыс. руб., определен в соответствии главой 28 НК РФ «Транспортной налог (ст. 356 – 363.1)», а также законом Архангельской области от 01.10.2002 № 112-16-ОЗ (ред. от 08.12.2021) «О транспортном налоге» по соответствующим ставкам для транспортных средств в соответствии с расчетом.

- Амортизация основных средств определена на уровне равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии и принадлежащих Обществу на праве собственности, к максимальному сроку полезного использования таких активов, установленному Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования) в размере 2 309,66 тыс. руб.

Обществом представлена ведомость амортизации основных средств за 2021 год.

- Расходы на аренду помещений.

По данной статье учтена арендная плата за офисные помещения Общества.

Обществом арендная плата предложена в размере 5 383,22 тыс. руб.

Обществом предоставлены договоры аренды помещений, протоколы заседаний закупочной комиссии Общества, расчет арендной платы на 2023 год, оборотно-сальдовые ведомости за 2021 год.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования - в соответствии с ценой, установленной в договорах, заключенных в результате проведения торгов.

Управлением сумма аренды принята в размере 5 052,3 тыс. руб. в соответствии с ценой 798,0 руб./м.кв. и площади арендуемых помещений 266,5 кв.м. и 261,1 кв.м.

- Обществом расходы на оплату продукции (услуг) организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, рассчитаны исходя из размера тарифов, установленных в отношении товаров и услуг указанных организаций на 2021 год с учетом прогнозного индекса потребительских цен на 2022, 2023 годы.

Обществом представлены договоры на коммунальные услуги, счета-фактуры на оплату услуг за 2021 год, ОСВ по счету 25.01 за 2021 год.

Управлением расходы на коммунальные услуги приняты в размере 961,95 тыс. руб., по фактическим расходам 2021 года с учетом индексов цен производителей в производстве водоснабжения, водоотведении, обеспечения электрической энергией и паром на 2022, 2023 годы.

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 2023 год принята в размере доли, определенной Управлением по фактическим расходам на оплату труда производственного персонала по Ненецкому АО за 2021 год и составила 0,76% от фонда оплаты труда всего производственного персонала филиала «Северный» АО «Оборонэнерго». Расходы составили 1 173,30 тыс. руб.

10. Внереализационные расходы.

Обществом данные расходы заявлены в размере 52,49 тыс. руб., из них:

- расходы на услуги банков – 0,66 тыс. руб.,
- другие расходы – 51,83 тыс. руб.

В другие расходы в составе внереализационных расходов Обществом включены расходы на уплату госпошлины по судебным разбирательствам и прочие управленческие расходы без расшифровки.

Управлением приняты расходы в размере расходов на услуги банков на сумму 0,65 тыс. руб. По статье затрат «Другие расходы» расходы не приняты ввиду отсутствия подтверждающих документов.

11. Денежные выплаты социального характера из прибыли.

Обществом запланированы на 2023 год выплаты социального характера из прибыли в размере 198,47 тыс. руб. на единовременные выплаты к ежегодному оплачиваемому отпуску; прочие выплаты сотрудникам из прибыли; единовременные пособия к выходу на пенсию и юбилейным датам; материальная помощь и социальные расходы.

Управлением учтены выплаты к отпуску в размере ММТС и численности, принятой в расчете, единовременная материальная помощь при рождении ребенка, в случае смерти работника, отчисления с выплат на сумму 100,77 тыс. руб.

12. Расходы на содержание центрального аппарата в размере 487,41 тыс. руб. Управлением не приняты, так как Обществом не представлено обосновывающих материалов по фактическим расходам за 2021год и плановым расходам на 2023 год.

13. Управлением не приняты на 2023 год выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением, заявленные Обществом в размер 413,28 тыс. руб. Общество не представило документы, подтверждающие фактические расходы за предыдущий период, а также материалы, подтверждающие наличие заявок потребителей на технологическое присоединение к электрическим сетям.

Данные расходы могут быть учтены по факту при наличии подтверждающих документов.

14. Размер необходимой прибыли в части, относимой на передачу электрической энергии по данным Общества на 2023 год заявлен в размере 618,67 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие –152,2 тыс. руб.,
- прибыль на развитие производства – 413,28 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 53,19 тыс. руб.

Обществом на 2023 год запланирован налог на прибыль в размере 53,19 тыс. руб., что соответствует 20% от налогооблагаемой базы – 266 тыс. руб.,

согласно представленной Обществом за 2021 год информации в соответствии с приказом Минэнерго России от 13 декабря 2011 г. № 585.

Прибыль на развитие Обществом запланирована от выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением в 2023 году.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2023 год принят в размере 153,96 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 53,19 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 100,77 тыс. руб.

Прибыль на развитие производства не принята в полном размере. Общество не представило документов, подтверждающих фактические расходы за предыдущий период, а также материалы, подтверждающие наличие заявок потребителей на технологической присоединение к электрическим сетям.

Данные расходы могут быть учтены по факту при наличии подтверждающих документов.

15. Недополученные или излишне полученные доходы за предыдущий период.

Обществом представлен расчет расходов за 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования.

1) Корректировка подконтрольных расходов (ΔПРi)

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| 1. Корректировка подконтрольных расходов (ΔПРi) | | | | | | |
| Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2020 год, тыс. руб. | 2 685,34 | 14,31 | 17,69 | 2 685,34 | -994,99 | -1 201,29 |
| Подконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2021 год, тыс. руб. | 3 736,08 | | | 3 736,08 | | |
| Индекс потребительских цен фактический за 2021 год, % | 107,16 | | | 6,70 | | |
| Коэффициент эластичности | 0,75 | | | 0,75 | | |
| Количество условных единиц фактическое за 2020 год | 68,82 | | | 102,47 | | |
| Количество условных единиц фактическое за 2021 год | 97,87 | | | 97,87 | | |
| Индекс эффективности, 1% | 1,00 | | | 1,00 | | |
| Индекс изменения количества активов | 0,42 | | | -4,49 | | |

## 2) Корректировка неподконтрольных расходов (ΔНРi)

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| Неподконтрольные расходы (ПР), утвержденные на 2021 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб. | 539,40 | 233,33 | 288,47 | 658,40 | 32,61 | 39,37 |
| Неподконтрольные расходы (ПР), экономически обоснованный факт за 2021 год (за исключением расходов на инвестиции), тыс. руб. | 772,73 | | | 691,01 | | |

| Показатели | ЕИ | Утвержено на 2021 год | 2021 год факт по данным Общества | 2021 факт принятый Управлением | Отклонение план/факт% | Пояснения |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Амортизация | тыс. руб. | 125,11 | 248,85 | 195,35 | 56,1% | 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 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (п. 27 Основ ценообразования) |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе | тыс.руб. | 24,17 | 41,37 | 38,58 | 59,6% | Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов |
| *аренда помещений, производственных баз* | тыс.руб. | 24,17 | 41,37 | 38,58 | 59,6% | |
| Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 3,54 | 7,22 | 6,39 | 80,5% | Расходы скорректированы в соответствии с представленными обосновывающими материалами и с учетом доли распределения общепроизводственных расходов |
| *электроэнергия на хоз. нужды* | тыс.руб. | 1,90 | 4,30 | 3,53 | 85,8% | |
| *теплоснабжение* | тыс.руб. | 1,45 | 2,70 | 2,70 | 86,2% | |
| *водоснабжение, водоотведение* | тыс.руб. | 0,19 | 0,22 | 0,15 | -21,1% | |
| Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 8,56 | 8,71 | 8,70 | 1,6% | Расходы приняты по данным Общества, налог на прибыль принят по данным бухгалтерского учета |
| *земельный налог* | тыс.руб. | | | | | |
| *транспортный налог* | тыс.руб. | 0,10 | 0,14 | 0,14 | 40% | |
| *налог на имущество* | тыс.руб. | 8,46 | 8,50 | 8,50 | 0,5% | |
| *налог на прибыль* | тыс.руб. | | | | | |
| *экологические платежи* | тыс.руб. | | | | | |
| *прочие налоги и сборы* | тыс.руб. | 0,00 | 0,02 | 0,02 | | |
| Страховые взносы с фонда оплаты труда | тыс.руб. | 488,95 | 675,24 | 422,80 | 13,5% | Определены в доле, сложившейся по факту Общества за 2020 год в |

| Показатели | ЕИ | Утверж-дено на 2021 год | 2021 год факт по данным Общества | 2021 факт принятый Управлени ем | Отклонен ие план/ факт% | Пояснения |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | | размере 29% от фонда оплаты труда |
| Прочие неподконт-рольные расходы | тыс. руб. | 8,07 | 22,43 | 19,20 | 138% | страховые взносы с выплат социального характера |
| Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением | тыс. руб. | | | | | |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 658,40 | 1 003,82 | 691,01 | 5,0% | |

Фактическая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений) определена Управлением в размере 39,37 тыс. руб. за 2021 год.

3) Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi)

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| Отпуск электрической энергии в сеть плановый на 2021 год, млн кВт·ч | | | | 1,230 | -74,12 | -89,49 |
| Отпуск электрической энергии в сеть фактический за 2021 год, млн кВт·ч | | | | 1,381 | | |
| Объем потерь в сетях плановый на 2021 год, млн кВт·ч | | | | 0,114 | | |
| в % | | | | 9,23 | | |
| Объем потерь в сетях фактический за 2021 год, млн кВт·ч | | | | 0,114 | | |
| в % | | | | 8,23 | | |
| Затраты на покупку потерь плановые на 2021 год, тыс. руб. | | | | 642,63 | | |
| Затраты на покупку потерь фактические за 2021 год, тыс. руб. | | | | 647,41 | | |
| Цена потерь плановая на 2021 год, руб./МВт·ч | | | | 5 661,96 | | |
| Цена потерь фактическая за 2021 год, руб./МВт·ч | | | | 5 699,25 | | |

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию (ПОi) Обществом не заявлена.

Обществом представлен договор от 17.09.2012 №б/н (с дополнительными соглашениями) купли-продажи электрической энергии в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии с ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция». Тариф на электрическую энергию для компенсации технологического расхода (потерь) на 2021 год утвержден приказом Управления № 61 от 14.12.2020 на 1 полугодие 2021 года в размере 5,30 руб./кВтч, на 2 полугодие 2021 года в размере 6,07 руб./кВтч.

По представленным счетам–фактурам на покупку потерь за 2021 год средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях сложилась в размере 5,7 руб./кВт·ч.

4) Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг за 2021 год | 0,60 | 58,41 | 58,41 | 0,60 | 58,41 | 58,41 |
| Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i (КНКi) | 0,012 | | | 0,012 | | |
| Необходимая валовая выручка, утвержденная на 2021 год, тыс. руб. | 4 867,66 | | | 4 867,66 | | |

Приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 27.05.2022 № 12 определены фактические значения показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии за 2021 год.

По итогам 2021 года фактический обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг составил $K_{об}$= 0,6.

Пкор = 2% , начиная с 2013 года

КНК= 0,6 х 2% = 0,012.

5) Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год (ВкоррИПi)

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| Расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения, тыс. руб. | 125,11 | 47,16 | 58,31 | 119,00 | 0,00 | 0,00 |
| Плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств | 119,00 | | | 119,00 | | |

| Показатель | По данным Общества | | | По данным УГРЦТ НАО | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
| (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС, тыс. руб. | | | | | | |
| Объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования, тыс. руб. | 163,86 | | | 119,00 | | |
| Отклонение исполнения ИП от плана, % | 0,38 | | | | | |

На 2021 год в инвестиционной программе Общества утверждено мероприятие - «Архангельская область, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар. Объект - "КЛ 6кВ от ВЛ 6 кВ ф. Факел до КТП". Приобретение и монтаж хоз. способом АСБЛ 6-3х50» на сумму 119 тыс. руб.

Фактические расходы составили 163,86 тыс. руб.

Объем фактического финансирования принят Управлением на уровне утвержденного плана.

6) Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности.

Обществом корректировка фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемая исходя из установленных на 2021 год тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг, не представлена.

Управлением произведен расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2021 год:

| Показатель | Значение | Корректировка НВВ, тыс. руб. | Корректировка НВВ с индексацией, тыс. руб. |
|---|---|---|---|
| Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год i-2 (НВВсод i-2), тыс. руб. | 4 867,66 | -742,11 | -895,98 |
| Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 (НВВф i-2), тыс. руб. | 6 252,40 | | |
| Плановые расходы на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, тыс. руб. | 642,63 | | |

Обществом представлены договор от 28.12.2020 №123-СЕВ-2020 на оказание услуг по передаче электрической энергии, акты выполненных работ за 2021 год, ведомости объемов электроэнергии, обороты счета 90.01 за 2021 год.

В результате проведенных расчетов корректировка за 2021 год с учетом параметров прогноза социально-экономического развития РФ составит:

| Корректировки фактических расходов | ЕИ | По данным Общества | По данным УГРЦТ |
|---|---|---|---|
| Корректировка подконтрольных расходов, (ΔПРi) | тыс. руб. | 17,69 | -1201,29 |
| Корректировка неподконтрольных расходов, (ΔНРi) | тыс. руб. | 288,47 | 39,37 |
| Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, ($ΔНВВi^{сод}$) | тыс. руб. | | -895,98 |
| Корректировка в связи с изменением полезного отпуска и цен, *($ПО_i$)* | тыс. руб. | | 89,49 |
| Корректировка в связи с уровнем исполнения инвестпрограммы, (Bi корр. ИП) | тыс. руб. | 58,31 | 0,00 |
| Корректировка НВВ с учётом достигнутого уровня надежности и качества оказываемых услуг | тыс. руб. | 58,41 | 58,41 |
| ИТОГО | тыс. руб. | 422,88 | -2088,97 |

В целях сглаживания изменения тарифов на 2023 год учтена часть недополученного дохода за предыдущий период 2021 года в размере 417,79 тыс. руб. (1/5 часть от суммы).

Остаток средств распределен равномерными долями на 2024-2027 годы долгосрочного периода 2023-2027 годов с учетом ИПЦ.

16. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов.

Обществом расходы по статье «Экономия расходов на оплату потерь» за 2021 год заявлены в размере 78,49 тыс. руб.

В результате произведенного Управлением расчета экономии потерь в соответствии с пунктами 34(1), 34(3) Основ ценообразования за 2021 год, экономия составила 78,49 руб.

| Год | Уровень потерь, установленный регулирующим органом, % | Уровень потерь, установленный регулирующим органом, % | Величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации ($W_{ОС}$), тыс. кВтч | Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации ($П_ф$), тыс. кВтч | Фактические расходы на покупку электрической энергии в целях компенсации потерь, тыс. руб. | Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦФ), руб/кВт·ч | Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, тыс. руб. |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | $N_{2015-2019}$ | $N_{2020-2024}$ | | | | | |
| 2021 | | 9,22 | 1 381,09 | 113,60 | 647,41 | 5,70 | 78,49 |

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на содержание сетей в 2023 году составят 5 495,09 тыс. руб.

17. Расходы на компенсацию потерь

Обществом предложены расходы на компенсацию потерь в размере 734,28 тыс. руб.

Управлением расходы на компенсацию потерь приняты в размере 720,26 тыс. руб. Расходы рассчитаны исходя из планируемой к утверждению цены покупки электроэнергии в целях компенсации потерь в сетях на 2023 год ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

| Показатели | ЕИ. | 2023 год |
|---|---|---|
| Одноставочный тариф на электрическую энергию | руб./кВтч | 6,53 |
| Потери электрической энергии | млн. кВтч | 0,1103 |
| Расходы на компенсацию потерь | тыс. руб. | 720,26 |

Произведен расчет необходимой валовой выручки на производство, передачу и сбыт электрический энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1.Расчет базового уровня операционных расходов.

Согласно п. 38 Основ ценообразования базовый уровень подконтрольных расходов устанавливается с использованием метода экономически обоснованных расходов (затрат) и метода сравнения аналогов. При этом базовый уровень операционных расходов на очередной долгосрочный период регулирования устанавливается как сумма доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с применением метода экономически обоснованных расходов (затрат) и доли базового уровня операционных расходов, рассчитанного с использованием метода сравнения аналогов.

В соответствии с подпунктом 21 пункта 3 постановления Правительства РФ № 2053 при установлении регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике на 2023 год (на весь финансовый год без календарной разбивки) не применяются положения абзаца 14 пункта 34 и абзаца 8 пункта 38 Основ ценообразования, об установлении базового уровня операционных (подконтрольных) расходов территориальных сетевых организаций с применением метода сравнения аналогов.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования (с изменениями, внесенными постановлением Правительства РФ № 2053) индекс эффективности подконтрольных расходов устанавливается регулирующими органами в размере 1 процента.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023-2025 годы (далее – прогноз социально-экономического развития).

Управлением данный показатель определен в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023–2025 годы разработанный Минэкономразвития России в сентябре 2022 года (далее Прогноз):

| № п/п | Показатели | Факт 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Инфляция по данным Общества | 7,16% | 16,0% | 6,55% | 4,89% | 4,89% | 4,89% | 4,89% |
| 2 | Инфляция по данным Управления | 6,7% | 13,9% | 6,0% | 4,7% | 4,0% | 4,0% | 4,0% |

Количество активов (у.е.):

| № п/п | Показатели | Факт 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Количество активов, всего (у.е.) по данным общества | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 |
| 2 | Количество активов, всего (у.е.) по данным Управления | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 |

Индекс эффективности операционных расходов:

| № п/п | Показатели | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Индекс эффективности операционных расходов | | 1,0% | 1,0% | 1,0% | 1,0% |

Коэффициент эластичности операционных расходов:

| № п/п | Показатели | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | Коэффициент эластичности операционных расходов по росту активов | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |

Таким образом, общая сумма операционных расходов с учетом расходов на содержание административного аппарата филиала «Северный» АО «Оборонэнерго» на 2023 год определена Управлением на экономически обоснованном уровне в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации в размере 4 704,55 тыс. руб.

| Показатели | ЕИ | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Расчёт коэффициента индексации | | | | | | |
| инфляция | | 6,00 | 4,70 | 4,00 | 4,00 | 4,00 |
| индекс эффективности операционных расходов | | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| количество активов | | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 | 97,87 |
| индекс изменения количества активов | | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 | 0,75 |
| итого коэффициент индексации | | | 1,037 | 1,030 | 1,030 | 1,030 |
| Материальные затраты | тыс.руб. | 75,67 | 78,44 | 80,76 | 83,15 | 85,61 |
| Вспомогательные материалы | тыс.руб. | 75,52 | | | | |
| ГСМ | тыс.руб. | 3,49 | | | | |
| прочие вспомогательные материалы | тыс.руб. | 72,03 | | | | |
| Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) | тыс.руб. | 0,15 | | | | |
| Расходы на оплату труда (без отчислений на социальные нужды) | тыс.руб. | 2 641,20 | 2 737,69 | 2 818,72 | 2 902,15 | 2 988,06 |
| в том числе оплата труда производственного персонала | тыс.руб. | 1 830,05 | 1 896,90 | 1 953,05 | 2 010,86 | 2 070,38 |
| Прочие расходы, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 1 909,75 | 1 979,51 | 2 038,10 | 2 098,43 | 2 160,55 |
| Ремонт основных фондов | тыс.руб. | 1 456,60 | | | | |

| Показатели | ЕИ | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Работы и услуги непроизводственного характера | тыс.руб. | 453,14 | | | | |
| *Услуги связи* | тыс.руб. | 27,13 | | | | |
| *Расходы на охрану и пожарную безопасность* | тыс.руб. | 1,00 | | | | |
| *Расходы на услуги коммунального хозяйства* | тыс.руб. | 0,01 | | | | |
| *Расходы на юридические услуги* | тыс.руб. | 0,23 | | | | |
| *Расходы на информационные услуги* | тыс.руб. | 20,57 | | | | |
| *Транспортные услуги* | тыс.руб. | 58,06 | | | | |
| *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | тыс.руб. | 169,97 | | | | |
| *Расходы на командировки и представительские* | тыс.руб. | 91,41 | | | | |
| *Расходы на подготовку кадров* | тыс.руб. | 46,18 | | | | |
| *Другие прочие подконтрольные расходы* | тыс.руб. | 38,58 | | | | |
| Внереализационные расходы | тыс.руб. | 0,65 | 0,67 | 0,69 | 0,71 | 0,73 |
| Расходы на услуги банков | тыс.руб. | 0,65 | | | | |
| Расходы, не учитываемые в целях налогообложения | тыс.руб. | 77,28 | 80,10 | 82,47 | 84,91 | 87,43 |
| Денежные выплаты социального характера (по коллективному договору) | тыс.руб. | 77,28 | 80,10 | 82,47 | 84,91 | 87,43 |
| ИТОГО подконтрольные расходы | тыс.руб. | 4 704,55 | 4 876,40 | 5 020,75 | 5 169,36 | 5 322,37 |

2. Расчет неподконтрольных расходов

Общая сумма неподконтрольных расходов определена Управлением на экономически обоснованном уровне в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода долгосрочной индексации в размере 1 129,8 тыс. руб.

| Показатели | ЕИ | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Амортизация | тыс.руб. | 235,69 | 235,69 | 235,69 | 235,69 | 235,69 |
| амортизация, учитываемая при налогообложении | тыс.руб. | 235,69 | 235,69 | 235,69 | 235,69 | 235,69 |
| Плата за аренду имущества и лизинг всего, в том числе | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| аренда помещений, производственных баз | тыс.руб. | 0,00 | | | | |
| Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 7,34 | 3,52 | 3,66 | 3,80 | 3,95 |
| электроэнергия на хоз. нужды | тыс.руб. | 3,99 | 4,17 | 4,34 | 4,51 | 4,70 |
| теплоснабжение | тыс.руб. | 3,19 | 3,34 | 3,48 | 3,62 | 3,76 |
| водоснабжение, водоотведение | тыс.руб. | 0,16 | 0,17 | 0,18 | 0,19 | 0,19 |
| обращение с ТКО | тыс.руб. | | | | | |
| прочие | тыс.руб. | | | | | |
| Налоги, всего, в т.ч.: | тыс.руб. | 60,40 | 32,36 | 32,38 | 32,43 | 32,50 |
| земельный налог | тыс.руб. | | | | | |
| транспортный налог | тыс.руб. | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 | 0,14 |
| налог на имущество | тыс.руб. | 7,00 | 6,25 | 5,50 | 4,75 | 4,00 |

| Показатели | ЕИ | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| налог на прибыль | тыс.руб. | 53,19 | 26,11 | 26,89 | 27,68 | 28,50 |
| экологические платежи | тыс.руб. | | | | | |
| прочие налоги и сборы | тыс.руб. | 0,07 | 0,08 | 0,08 | 0,08 | 0,09 |
| Страховые взносы с фонда оплаты труда | тыс.руб. | 802,93 | 832,26 | 856,89 | 882,26 | 908,37 |
| Резервный фонд | тыс.руб. | | | | | |
| Прочие неподконтрольные расходы | тыс.руб. | 23,49 | 24,35 | 25,07 | 25,81 | 26,58 |
| Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением | тыс.руб. | | | | | |
| ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс.руб. | 1 129,84 | 1 132,56 | 1 158,25 | 1 184,72 | 1 212,01 |

Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг определены в соответствии с Положением об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденным постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220, на основании подпункта «в» пункта 8 об учете индивидуальных особенностей функционирования организаций, обусловленных технологическими и техническими характеристиками (передача организации дополнительных сетей), и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, в соответствии с пунктами 4.24, 4.3 (темп улучшения показателей, предложенный организацией) и 4.5. Значения плановых показателей следующие.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, час:

2023 год – 2,1756
2024 год – 2,0930
2025 год – 2,0134
2026 год – 1,9369
2027 год – 1,8633.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, шт.:

2023 год – 0,7327
2024 год – 0,7049
2025 год – 0,6781
2026 год – 0,6523
2027 год – 0,6275.

Показатель уровня качества оказываемых услуг:

2023 год – 1,0
2024 год – 1,0
2025 год – 1,0
2026 год – 1,0
2027 год – 1,0.

Предлагается утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»:

1. 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:

| Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | млн. руб | % | % | % | час | шт | |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный» | 2023 | 4,7 | х | 0,75 | 8,2 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2024 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2025 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2026 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2027 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

2. Необходимую валовую выручку филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования.

| Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
|---|---|---|
| | | тыс. руб. |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный» | 2023 | 5 495,09 |
| | 2024 | 5 571,53 |
| | 2025 | 5 724,06 |
| | 2026 | 5 880,96 |
| | 2027 | 6 042,33 |

3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

| Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Год | Единица измерения | Тариф (тарифы указываются без учета НДС) | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Прочие потребители | | | | |
| Одноставочный тариф | 2023* | руб./кВт·ч | 5,05 | |
| | 2024 | | 5,05 | 5,26 |
| | 2025 | | 5,26 | 5,33 |
| | 2026 | | 5,33 | 5,59 |
| | 2027 | | 5,59 | 5,61 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:

Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

РЕШИЛИ:

Утвердить для филиала «Северный» АО «Оборонэнерго»:

1. 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:

| Наименование сетевой организации | Год | Базовый уровень подконтрольных расходов | Индекс эффективности подконтрольных расходов | Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов | Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям | Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки | Показатель уровня качества оказываемых услуг |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | млн.руб | % | % | % | час | шт | |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный» | 2023 | 4,7 | х | 0,75 | 8,2 | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2024 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2025 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2026 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |
| | 2027 | х | 1 | 0,75 | х | 0,0 | 0,0 | 1,0 |

2. Необходимую валовую выручку филиала «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» на долгосрочный период регулирования:

| Наименование сетевой организации | Год | НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь |
|---|---|---|
| | | тыс. руб. |
| Акционерное общество «Оборонэнерго» филиал «Северный» | 2023 | 5 495,09 |
| | 2024 | 5 571,53 |
| | 2025 | 5 724,06 |
| | 2026 | 5 880,96 |
| | 2027 | 6 042,33 |

3. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии:

| Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Год | Единица измерения | Тариф (тарифы указываются без учета НДС) | |
|---|---|---|---|---|
| | | | 1 полугодие | 2 полугодие |
| Прочие потребители | | | | |
| Одноставочный тариф | 2023* | руб./кВт·ч | 5,05 | |
| | 2024 | | 5,05 | 5,26 |
| | 2025 | | 5,26 | 5,33 |
| | 2026 | | 5,33 | 5,59 |
| | 2027 | | 5,59 | 5,61 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:

Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей».

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

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

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

3. 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.

---

(докладчики Холодов И.Е., Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее –УГРЦТ НАО или Управление) поступило предложение государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для установления тарифов на электрическую энергию на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2021 № 315).

Расчет тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» принят согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России на 2023 год в границах НАО и составит:

- выработка электроэнергии – 103521 тыс. кВт.ч;

- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1343 тыс. кВт.ч или 1,3%;

- потери электроэнергии в размере 12 999,7 тыс. кВт.ч или 12,72%.

Расчет уровня потерь выполнен в порядке, определенном п. 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, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

- полезный отпуск в размере 89 178 тыс. кВт.ч, в том числе:

- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 58 788 тыс. кВт.ч;

- отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере 30389,6 тыс. кВт.ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

| Показатели прогноза | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|---|---|---|---|---|
| Индекс потребительских цен | 106,0 | 104,7 | 104,0 | 104,0 | 104,0 |

Расходы снижены относительно предложения Предприятия на 25%, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 582 759,7 тыс. руб.

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

1. 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 и стоимости топлива.

Норматив удельного расхода топлива определен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования 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, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.05.2020 № 340, согласно которым требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019-2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году.

| Показатели | Ед. изм. | план 2022 год | план 2023 год | план 2024 год | план 2025 год | план 2026 год | план 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Удельный расход условного топлива на производство электрической энергии | т.у.т. /тыс. кВт.ч | 0,602 | 0,596 | 0,590 | 0,584 | 0,584 | 0,584 |
| Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии | т.у.т. /тыс. кВт.ч | 0,6099 | 0,604 | 0,598 | 0,592 | 0,592 | 0,592 |
| Удельный расход нат.газа на производство эл/энергии на ГТА | м3/ кВт.ч | 0,535 | 0,530 | 0,525 | 0,519 | 0,519 | 0,519 |
| Удельный расход нат.газа на производство эл/энергии на ГТУ | м3/ кВт.ч | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 | 0,121 |

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 Российской Федерации от 30.01.2019 № 64, в размере 0,604 т у. т. /тыс. кВт.ч:

- газ природный – 54 754,26 тыс. куб. м по цене на 2023 г. 3 079 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- дизельное топливо – 61,7 т. по цене 68 600 руб. за тонну;

- дизельное масло – 6,128 т. по цене 217 521,46 руб. за тонну.

Цена на природный газ в расчете определена в соответствии с постановлением Правительства от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» без календарной разбивки на 2023 год:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 16.11.2022 № 822/22 в размере 493,12 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена, утвержденная приказом ФАС России от 16.11.2022 № 811/22 в размере 2 458,61 руб. за 1 тыс. куб. м;

-специальная надбавка к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации, планируемая к установлению в 2023 году на в размере 126,91 руб. за 1 тыс. куб. м.

Цена на дизельное масло учтена по договору на поставку горюче-смазочных материалов от 20.06.2022 № 295-2022-ПК, заключенному в результате проведения торгов с учетом прогнозного индекса цен производителей на производство нефтепродуктов на 2023 год в размере 98,6% и принята цена в размере 217,5 руб./кг.

Дизельное топливо учтено на 2023 год по итогам проведенных конкурсных процедур на основании договора на поставку дизельного топлива от 04.08.2022 № 342-2022-ПК с учетом дополнительного соглашения к договору от 24.08.2022 № 1 с учетом прогнозного индекса цен производителей на производство нефтепродуктов на 2023 год в размере 98,6% и принята цена 68 600 руб. за т. (69574 руб. за т. х 98,6%).

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 174 137,685 тыс. руб.

2. Расходы по статье «Заработная плата» сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда в размере 8 979,33 руб. с учетом прогноза социально-экономического развития 2023/2022 – 106 % в размере 9 518,09 руб.,

- численности персонала 109 человек без автотранспортного цеха (в том числе производство -75 ед., передача – 11,3 ед., сбыт – 22,8 ед.);

- выплат, связанных с режимом работы по факту, сложившемуся за 2021 год;

- вознаграждения за выслугу лет по предложенному Предприятием размеру на 2023 год.

Не приняты три единицы производственного персонала, заявленные Предприятием на 2023 год по отделу энергосбыта, так как не представлен расчет нормативной численности, запрошенный Управлением и получена информация (исх. от 30.06.2022 № 05-1673) о достаточности производственного персонала.

Расходы учтены в тарифе в размере 110 980,63 тыс. руб., среднемесячная заработная плата составит 84 785,35 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 33 516,15 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд определены по фактическому размеру выплат на оплату проезда Предприятия за 2021 год с учетом индексации на ИПЦ 2022,

2023 годов и учтены в тарифе в размере 4 110,9 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Амортизация».

УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 68 647,4 тыс. руб.

Приняты в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования со сроком полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

6. Расходы по статье «Материалы».

Предприятием предложена сумма расходов по статье материалы в размере 15 880,9 тыс. руб.

Не представлено обоснование необходимости приобретения запланированного перечня и количества материалов, ежегодное приобретение материалов на ремонт туалетной комнаты, ремонт крыши, канализации и т.д.

По данным бухгалтерского учета Предприятия расходы на материалы составили за 2019 год – 4 206,8 тыс. руб., 2020 год – 3 769,5 тыс. руб., за 2021 год - 4 390,66 тыс. руб.

Предприятием также не представлены запрошенные Управлением коммерческие предложения (в количестве не менее трех по одной позиции) на закупку товаров, услуг и (или) договоры, заключенные в результате проведения торгов.

УГРЦТ НАО расходы по статье «Материалы» приняты по факту 2021 года, проиндексированных на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 5 257,4 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Предприятием предложена сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание в размере 40 915,9 тыс. руб., в том числе текущий ремонт 12 745,6 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 28 552,7 тыс. руб.

УГРЦТ НАО сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание принята в размере 40 915,9 тыс. руб., в том числе текущий ремонт 2 188,9 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 38 727,0 тыс. руб.

В соответствии с изменениями, внесенными в ремонтную программу, Предприятием был представлен новый расчет затрат на текущие ремонты на сумму 16 515,3 тыс. руб.

Не представлено обоснование запланированной стоимости на 9 000 тыс. руб. по наладке работы системы жидкого топлива ГТА-5. Данные расходы не приняты Управлением.

Размер средств на текущие ремонты принят с учетом представленных обосновывающих документов. Ремонты запланированы подрядным способом.

Затраты на текущий ремонт приняты в размере 1/5 запланированной суммы на 2023 год с учетом индексации на ИПЦ 2023 года и составили 2188,9 тыс. руб.

Капитальные ремонты двигателей ГТД №В6 производятся 1 раз в 5 лет в соответствии с установленным межремонтным периодом. Расходы по произведенным ремонтам списываются равномерно в течении всего межремонтного периода, установленного правилами технической эксплуатации газотурбинных двигателей.

На основании представленной информации по наработке двигателей, фактическом и планируемом времени проведения ремонтов, а также о планируемой стоимости ремонтов, данным бухгалтерского учета, Управлением принята сумма по ремонтам на 2023-2027 годы в размере 19 3635,1 тыс. руб. на долгосрочный период 2023-2027 годов.

На 2023 год Управлением сумма по капитальным ремонтам принята в размере 38 727,0 тыс. руб. (1/5 от суммы капитальных ремонтов, запланированных на 5 лет долгосрочного периода).

8. Цеховые расходы.

Цеховые расходы включают расходы на тепловую энергию, относимую на производство и передачу электрической энергии.

Производство тепловой энергии в соответствии с учетной политикой относится на основное производство по номенклатурной группе «Электроэнергия» с разбивкой по видам деятельности: «Производство», «Передача», «Сбыт» и общехозяйственные расходы согласно фактическому потреблению тепловой энергии.

УГРЦТ НАО цеховые расходы приняты в сумме 5 585,2 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2023 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Предприятия.

9. Прочие расходы.

Предприятием предложена сумма расходов по статье «Прочие расходы» в размере 59 683,4 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 17 206,7 тыс. руб.

Расходы по статьям услуги сторонних организаций (определение плотности масла, программирование ключей доступа к домофонным системам), услуги связи, плата за воду, медосмотр вновь принятых работников, поверка средств измерений, программные продукты, малоценные товары, прочие и канцелярские расходы, консультационные и информационные услуги, услуги транспорта приняты по факту Предприятия 2021 года, проиндексированных на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 1,139 и 1,06.

Расходы по подготовке кадров приняты в размере 244 тыс. руб. в соответствии с уточненным расчетом и обосновывающими документами, представленными Предприятием по дополнительному запросу.

Расходы, относящиеся к автотранспортному цеху (транспортный налог, топливо для транспорта, страховые взносы, предрейсовый медосмотр водителей), учтены в расходах автотранспортного цеха.

Расходы по компенсации стоимости проездных билетов контролеров отдела энергосбыта и стоимости проезда на личном транспорте включены по расчету с учетом стоимости проездных билетов, количества контролеров и нормативов списания топлива на использование личного транспорта в размере 166 тыс. руб.

Расходы на разработку проекта нормативов санитарно-защитной зоны исключены, так как Управлением на долгосрочный период 2020-2022 годов в тарифах на электрическую энергию учтены расходы на разработку проекта санитарно-защитной зоны в соответствии с предписанием Печорского управления РОСТЕХНАДЗОРА (акт проверки №62/19 от 23.08.2019) в размере 250 тыс. руб. (по 83,33 тыс. руб. на каждый год). В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности не допускается.

Учтены расходы по акустическому обследованию и разработке мероприятий по снижению шума оборудования ГТЭС в размере 300 тыс. руб. на 2023 год в соответствии с представленными коммерческими предложениями и уточненного расчета Предприятия, направленного письмом 08.11.2020 № 05-3087 (в размере 1/5 предложенной суммы).

Расходы на обслуживание программ ГИС ЖКХ учтены по представленным договорам на 2022 год с учетом ИПЦ на 2023 год в размере 105,5 тыс. руб.

Расходы по статье установка и обслуживание пожарной сигнализации учитываются в общепроизводственных расходах.

Расходы на аренду земельных участков приняты по данным Предприятия в размере 100,6 тыс. руб., в соответствии с представленными расчетами и договорами.

Командировочные расходы Предприятием запланированы в размере 736,7 тыс. руб.

Управлением расходы на командировки приняты в размере 277,1 тыс. руб. Данные расходы запланированы на проезд и проживание во время обучения персонала. Расчет скорректирован на основании данных, представленных Предприятием по запросу Управления.

Расходы на хранение дизельного топлива запланированы Предприятием в размере 2 847 тыс. руб.

Управлением расходы скорректированы по представленным Предприятием дополнительным материалам от 08.11.2022 № 05-3087 и приняты в размере 2 661,4 тыс. руб.

Расходы на хоз. инвентарь и спецодежду предложены Предприятием в размере 11 562,4 тыс. руб.

Управлением письмом от 24.08.2022 № 732 были запрошены дополнительно документы, обосновывающие потребности спецодежды и средств индивидуальной защиты со ссылкой на нормативные документы в разрезе специальностей и цехов, с указанием сроков использования, количества и стоимости.

В результате корректировки Управлением расходы приняты в размере 4416,8 тыс. руб.

Расходы на поддержание в постоянной готовности к ликвидации ЧС на ОПО, техническое обслуживание и ППР (электрический цех), техническую диагностику газопровода, обследование состояния автоподъемника (техобслуживание, экспертиза пром. безопасности) приняты Управлением с учетом анализа представленных договоров, коммерческих предложений.

Услуги по предоставлению доступа к системе ГЛОНАСС Управлением не приняты, так как данные требования не являются обязательными для Предприятия.

Расходы на услуги по предоставлению каналов связи и передачи данных по беспроводным счетчикам импульса приняты в размере 42,5 тыс. руб. и 58,9 тыс. руб. соответственно, в соответствии с приложенными договорами и расчетом по плановому количеству приборов учета.

Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием запланированы в размере 27154,1 тыс. руб.

Из представленных документов следует, что в 2023 году замене подлежат 1183 узла учета, в том числе 238 узлов учета физических лиц, 45 узлов учета юридических лиц и приравненных к ним категорий, 900 узлов учета в МКД.

Стоимость работ Предприятием на 2023 запланирована хоз. способом в размере 262,1 тыс. руб., подрядным способом в размере 26 891,9 тыс. руб.

Письмом от 25.10.2022 № 05-2923 Предприятием представлена «Программа ремонтов и технического обслуживания на 2023 год» в которой сумма расходов на выполнение мероприятий по замене приборов учета составляет 19 790,8 тыс. руб. подрядным способом. Расчетов, подтверждающих данные расходы не предоставлено.

Предприятием по запросу была предоставлена карточка счета 20.01 за 2021 год и 9 месяцев 2022 года. В результате анализа фактических расходов по замене приборов учета на Предприятии средняя стоимость замены прибора учета составила 2 329,69 руб.

Фактические расходы по данной статье у Предприятия за 2020 и 2021 годы составили 157,5 тыс. руб. 907,26 тыс. руб. соответственно, за 9 мес. 2022 года сложились в размере 1 239,4 тыс. руб.

В результате проведенного анализа Управлением на 2023 год расходы по замене приборов учета приняты в размере 4 836,2 тыс. руб. (по средней стоимости замены ПУ; количества ПУ, подлежащих замене в 2023 году и ИПЦ на 2023 год). Также учтена стоимость установки счетчиков импульса передачи данных.

10. Стоимость покупки услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2023 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 6 214,3 тыс. руб.

11. Автотранспортный цех.

Предприятием расходы по автотранспортному цеху не заявлены, учтены в расходах по виду деятельности «передача электрической энергии».

Управлением в соответствии с утвержденной учетной политикой Предприятия, расходы «Автотранспортного цеха» распределены по видам деятельности согласно фактической работе автомашин.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам, Управлением произведен расчет расходов автотранспортного цеха.

Управлением расходы по автотранспортному цеху на 2023 год приняты в размере 25 455,7 тыс. руб., в том числе на передачу электроэнергии в размере 20 740,9 тыс. руб., на сбыт электроэнергии в размере 1 449,1 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда приняты в соответствии с указанными выше условиями в размере 15 658,3 тыс. руб.

- Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны с учетом определенных Управлением расходов на оплату труда на 2023 год, в соответствии с главой 34 частью 2 Налогового Кодекса Российской Федерации, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 4 027,7 тыс. руб.

- Расходы на льготный проезд:

Предприятием представлен расчет льготного проезда работников и неработающих членов семьи.

Представлена численность неработающих членов семьи работников Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных документов.

По данным бухгалтерского учета Предприятия в 2021 году средний размер выплат на оплату проезда к месту проведения отпуска и обратно сложился в размере 30,0 тыс. руб. Численность персонала с неработающим членам семьи принята в размере 26 человек (в год 26/2 =13 чел.).

В соответствии со статьей 325 Трудового кодекса лица, работающие в организациях, расположенных в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, имеют право на оплату один раз в два года за счет средств работодателя стоимости проезда и провоза багажа в пределах территории Российской Федерации к месту использования отпуска и обратно.

Расходы на компенсацию оплаты проезда к месту использования отпуска и обратно приняты в размере 710,7 тыс. руб.

- Амортизация:

Предприятием были представлены ведомость амортизации основных средств за 2021 год.

Управлением были запрошены:

- расчет амортизационных отчислений и налога на имущество в разрезе видов деятельности;

- документы, подтверждающие стоимость и основания принятия на учет основных средств в 2021 и 2022 годах.

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

В результате проведенного анализа поступивших документов УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 1 765,3 тыс. руб.

- Налоги и страхование.

Налог на владельца автотранспорта принят по представленному Предприятию расчету в размере 61,8 тыс. руб.

Налог на имущество принят в размере 23,3 тыс. руб. в соответствии с представленными Предприятием расчетом налога на имущество.

Страховые взносы (страхование автомашин), страхование гражданской ответственности принято по данным Предприятия (договор ОСАГО) в размере 28,4 тыс. руб. и 6,6 тыс. руб. соответственно.

- Расходы по подготовке кадров приняты в размере 21,4 тыс. руб. в соответствии с уточненным расчетом и обосновывающими документами, представленными Предприятием по дополнительному запросу.

- Расходы на спецодежду.

Управлением письмом от 24.08.2022 № 732 были запрошены дополнительно документы, обосновывающие потребности спецодежды и средств индивидуальной защиты со ссылкой на нормативные документы в разрезе специальностей и цехов, с указанием сроков использования, количества и стоимости.

В результате корректировки Управлением расходы приняты в размере 477,1 тыс. руб.

- Расходы на тепловую энергию приняты в размере 387,0 тыс. руб. по сложившейся себестоимости.

- Расходы на топливо (дизтопливо, бензин, масла) приняты в размере 1 074 тыс. руб. (проиндексированы от факта 2021 года на индекс цен производителей на производство нефтепродуктов).

- Прочие расходы приняты по фактическим расходам 2021 года, проиндексированным на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 1,139 и 1,06, соответственно.

12. Общепроизводственные расходы.

Предприятием предложена сумма общепроизводственных расходов в размере 52 594,5 тыс. руб. с ростом 80 % от уровня, учтенного в тарифах на 2022 год.

В состав НВВ на производство, передачу и сбыт электроэнергии включено 52 048,8 тыс. руб. или 99% от заявленных расходов.

Расходы на оплату труда общепроизводственного персонала на 2023 год заявлены Предприятием в размере 26 381,0 тыс. руб.

Расходы увеличены к предыдущему периоду регулирования (12 313,6 тыс. руб.) на 14 067,4 тыс. руб. или 14,2 % с учетом увеличения численности персонала на 11 единиц.

Расходы на оплату труда УГРЦТ НАО приняты в соответствии с указанными выше условиями (тарифной ставки рабочего первого разряда 9 518,09 руб.) в размере 19 403,0 тыс. руб.

Снижение относительно заявленных расходов (26 381,0 тыс. руб.) на 6 977,9 тыс. руб. Рост к предыдущему периоду регулирования (12 313,6 тыс. руб.) на 7 089,4 тыс. руб. или 57,5 %.

Плановую численность общепроизводственного персонала в расчете на год предлагается принять в количестве 17 единиц.

На откорректированный фонд оплаты труда страховые взносы составят 5 859,7 тыс. руб.

Для обоснования выплат по льготному проезду Предприятием представлена численность неработающих членов семьи работников Предприятия.

Управлением проведен анализ представленных документов.

По данным бухгалтерского учета Предприятия в 2021 году средний размер компенсации оплаты проезда к месту проведения отпуска и обратно сложился в размере 30,0 тыс. руб. Численность персонала с неработающим членам семьи принята в размере 30 человек (в год 32/2 =16 чел. в год).

Расходы на льготный проезд рассчитаны исходя из размера компенсации оплаты проезда к месту отдыха и обратно 30 000,0 руб. с учетом выплаты один раз в два года. Всего расходы по статье «Льготный проезд» составили 579,5 тыс. руб.

Расходы по аренде земли производственного участка приняты в размере 331,2 тыс. руб. в соответствии с представленными договорами аренды.

Сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 1 913,9 тыс. руб.

Услуги охраны приняты в размере 5 670,8 тыс. руб. в соответствии с заключенными договорами с ФГКУ «Отдел вневедомственной охраны войск национальной гвардии Российской Федерации по НАО» от 10.01.2022 №029-2022-ПК и ФГУП «Охрана» Росгвардии от 07.12.2021 №401-2021-УК. Дополнительно Предприятием представлено уведомление ФГУП «Охрана» Росгвардии от 05.09.2022 № 34/1089 об увеличении стоимости услуг на 2023 год.

Расходы по обеспечению защиты информации критических информационных инфраструктур запланированы Предприятием в размере 1 128,4 тыс. руб.

На основании представленных документов на 2023 год Управлением приняты расходы на обеспечение защиты информации критических информационных инфраструктур в размере 263,7 тыс. руб.

Расходы на оказание услуг по поставке и настройке программного обеспечения системы охраны периметра Управлением, в соответствии с приложенными документами о планируемой стоимости и периодичности предоставления услуг, приняты в сумме 25,8 тыс. руб.

Расходы на оказание услуг по ремонту системы охраны телевизионной и системы охраны периметра Управлением приняты в сумме 151 тыс. руб. в соответствии с приложенными документами о планируемой стоимости и периодичности предоставления услуг.

Расходы на оказание услуг по техническому обслуживанию и ППР (установка и обслуживание пожарной сигнализации, обслуживание системы видеонаблюдения) учтены в размере 582,6 тыс. руб. в соответствии с приложенными документами о планируемой стоимости и периодичности предоставления услуг.

Расходы на сертификацию электроэнергии приняты на сумму 275,6 тыс. руб. в соответствии с приложенными документами о планируемой стоимости и периодичности предоставления услуг (проведение инспекции один раз в два года и сертификация один раз в три года).

Расходы на спецодежду по результатам корректировки Управлением приняты в размере 80,7 тыс. руб.

Остальные расходы (взносы в СРО, выбросы, анализы воды, материалы, канцелярские расходы коммунальные платежи и прочие) приняты частично по представленным организацией обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2021 года, проиндексированы на ИПЦ 2022, 2023 годов в размере 1,139 и 1,06, соответственно.

С учетом корректировок общепроизводственные расходы на 2023 год составят 40 420,5 тыс. руб. Рост к плановым расходам на 2022 год (29 094,0 тыс. руб.) на 11 326,5 тыс. руб. или 38,9 %.

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

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии, приняты в размере 38 835,6 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 26 702,1 тыс. руб.;
- передача ээ – 4 016,0 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 8 117,5 тыс. руб.

13. Общехозяйственные расходы.

Предприятием предложена сумма общехозяйственных расходов в размере 46 191,3 тыс. руб. с ростом 23 % от уровня, учтенного в тарифах на 2022 год.

В состав НВВ на производство, передачу и сбыт электроэнергии включено 46 027,3 тыс. руб. или 99,6% от заявленных расходов.

Расходы на оплату труда общехозяйственного персонала на 2022 год заявлены в размере 30 713,6 тыс. руб.

Расходы увеличены к предыдущему периоду регулирования (27 888,0 тыс. руб.) на 2 825,6 тыс. руб. или 10 % с учетом увеличения численности персонала на 2 единицы.

Расходы на оплату труда УГРЦТ НАО приняты в соответствии с указанными выше условиями (тарифной ставки рабочего первого разряда 9 518,09) в размере 29 973,4 тыс. руб.

Снижение относительно заявленных расходов (30 713,6 тыс. руб.) на 740,1 тыс. руб. Рост к предыдущему периоду регулированию (27 888,0 тыс. руб.) на 2 085,4 тыс. руб. или 7,5 %.

Плановую численность общехозяйственного персонала в расчете на год предлагаем принять на уровне факта 2022 года в количестве 21 единицы и 1 единицу водителя автотранспортного цеха.

На откорректированный фонд оплаты труда страховые взносы составят 9 051,9 тыс. руб.

Расходы на льготный проезд рассчитаны исходя из среднего размера компенсации оплаты проезда к месту отдыха и обратно в 2021 году – 30 000,0 руб. с учетом выплаты один раз в два года. Всего расходы по статье «Льготный проезд» составили 833,1 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 478,0 тыс. руб.

Остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2021 года, проиндексированы на ИПЦ 20122, 2023 годов в размере 1,139 и 1,06, соответственно.

С учетом корректировок общехозяйственные расходы на 2023 год составят 42 700,6 тыс. руб. Рост к плановым расходам 2022 года (37 513,7 тыс. руб.) составит 5 186,9 тыс. руб. или 13,8 %.

Распределение общехозяйственных расходов в соответствии с учетной политикой Предприятия по видам деятельности произведено пропорционально выручке по видам деятельности, а по номенклатурным группам внутри вида деятельности пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии, приняты в размере 42 032,2 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 28 900,0 тыс. руб.;
- передача ээ – 4 346,6 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 8 785,6 тыс. руб.

14. Внереализационные расходы.

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 20 243,2 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 15 363,6 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 845,6 тыс. руб.
- резерв сомнительных долгов – 1 399,3 тыс. руб.
- списание дебиторской задолженности (не учтенная в резерве сомнительных долгов) – 58,9 тыс. руб.
- списание нереальной к взысканию задолженности за счет резерва сомнительных долгов – 2 575,7 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам предложен в сумме 4 034,1 тыс. руб. (58,9+2 575,7+1 399,3), который сложился исходя из фактических данных Предприятия за 2021 год, проиндексированный на ИПЦ 2022,2023 года.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 19 442,8 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемого к уплате в 2023 году в сумме 16 281,6 тыс. руб., расчетно-кассового

обслуживания в сумме 845,6 тыс. руб. и суммы резерва по сомнительным долгам в размере 2 315,5 тыс. руб.

По результатам проведенного анализа поступивших документов резервы по сомнительным долгам на 2021 год учтены в размере подтвержденной невозможной к взысканию задолженности по населению, в сумме 1 137,5 тыс. руб.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 845,6 тыс. руб. на уровне, предложенном Предприятием.

Налог на имущество принят в размере, подтвержденном Предприятием бухгалтерскими документами, с отнесением на регулируемые виды деятельности в следующих размерах:

Производство электрической энергии – 7 018,9 тыс. руб.;

Передача электрической энергии – 8 860,3 тыс. руб.;

Сбыт электрической энергии – 0 тыс. руб.;

Прочие виды деятельности – 402,419 тыс. руб.

Распределение внереализационных расходов по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии, приняты в размере 19 007,2 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 7 577,6 тыс. руб.;
- передача ээ – 8 944,3 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 2 485,4 тыс. руб.

15. Недополученные или излишне полученные доходы за предыдущий период.

Предприятием на 2023 год заявлена сумма убытка прошлых лет (недополученный доход) в размере 74 569,6 тыс. руб.

По представленным Предприятием бухгалтерским документам и отчетности за 2021 год, на Предприятии в целом сложилась прибыль до налогообложения в размере 2 943 тыс. руб., чистая прибыль в размере 93 тыс. руб.

Управлением была проведена корректировка НВВ в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, в соответствии с которым 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 независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

По представленным Предприятием данными бухгалтерского учета за 2021 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов), 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 (616 кг. у. т./тыс. кВт ч) и фактического баланса электрической энергии за 2021 год, сложившегося на Предприятии. Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2018 № 1621/18 до 1 июля 2021 г.- 428,40 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 пол. 2021 г. – 441,26 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена на 1 и 2 полугодие в размере 2 266,0 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2.

Цена на дизельное топливо и масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на Предприятии) за 2021 год и принята по данным бухгалтерского учета Предприятия.

Расходы на топливо учтены в размере 161 563,8 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 году (в среднем за год предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

Амортизация принята в соответствии с представленными бухгалтерскими документами за 2020 год по видам деятельности в размере 78 050,8 тыс. руб.

Общепроизводственные расходы откорректированы в части амортизационных отчислений в связи с вводом в эксплуатацию в 2020 году новых объектов основных средств, аренды земельных участков и налогу на выбросы вредных веществ по данным бухгалтерского учета, представленного Предприятием за 2020 год.

Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников общепроизводственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 28,4%.

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

Общепроизводственные расходы приняты в размере 28 839,1 тыс. руб. По виду деятельности «электрическая энергия» расходы распределены пропорционально сумме расходов на оплату труда в размере 27 084,4 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы откорректированы в части амортизационных отчислений по данным бухгалтерского учета, представленного Предприятием за 2021 год. Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из принятой суммы оплаты труда работников общехозяйственного персонала и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Средний процент отчислений с оплаты труда по данным бухгалтерского учета Предприятия составил 24,4%.

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

Общехозяйственные расходы учтены в размере 36 684,7 тыс. руб. По виду деятельности «электрическая энергия» расходы распределены пропорционально выручке в размере 35 384,4 тыс. руб.

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 20 243,2 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество – 15 363,6 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков – 845,6 тыс. руб.
- резерв сомнительных долгов – 1 399,3 тыс. руб.

- списание дебиторской задолженности (не учтенная в резерве сомнительных долгов) – 58,9 тыс. руб.

- списание нереальной к взысканию задолженности за счет резерва сомнительных долгов – 2 575,7 тыс. руб.

Управлением приняты суммы по резерву сомнительных долгов и списанию дебиторской задолженности в размере 1 137,5 тыс. руб., которые документально подтверждены Предприятием о невозможности взыскания задолженности.

В подтверждение были представлены за 2021 год приказы о списании дебиторской задолженности; акты инвентаризации расчетов с покупателями, поставщиками и прочими дебиторами, и кредиторами (сомнительная задолженность и задолженность с истекшим сроком исковой давности); бухгалтерские справки к актам инвентаризации расчетов с дебиторами; приказы о проведении инвентаризации дебиторской задолженности, протоколы; договоры энергоснабжения с дебиторами, счета-фактуры, выставленные дебиторам; выписки из ЕГРЮЛ; постановления службы судебных приставов о прекращении ИП.

Расчетно-кассовое обслуживание принято в размере 546,3 тыс. руб. (на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 году (в среднем за год к 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 16 710,7 тыс.

Внереализационные расходы приняты Управлением в размере 18 394,7 тыс. руб. По виду деятельности «электрическая энергия» расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 16 517,9 тыс. руб.

Внереализационные доходы за 2021 год Предприятием заявлены в размере 7 325,96 тыс. руб., в том числе стоимость оприходованных активов в размере 945,1 тыс. руб. и проценты, полученные в размере 7 618,3 тыс. руб.

По данным бухгалтерского учета (оборотно-сальдовая ведомость по сч. 91.01) Предприятием получены доходы в виде полученных 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 размере 7 917,1, тыс. руб., в том числе стоимость оприходованных активов в размере 945,1 тыс. руб., проценты, полученные в размере 6 673,2 тыс. руб., доходы от повышающего коэффициента 298,7 тыс. руб. По виду деятельности «электрическая энергия» расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 7 649,8 тыс. руб.

Выплаты из прибыли заявлены Предприятием в размере 4 173,4 тыс. руб.

Прибыль на выплаты социально характера принята Управлением в размере 3 105,3 тыс. руб. в сумме, учтенной в 2020 году на уровне установленных на 2020 год расходов базового периода, проиндексированных на фактический индекс потребительских цен в 2021 году (в среднем за год к предыдущему году), опубликованному Минэкономразвития России.

По виду деятельности «электрическая энергия» расходы распределены пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих в размере 2 934,5 тыс. руб.

Налог на прибыль за 2021 год Предприятием заявлен в размере 3 501,6 тыс. руб.

Управлением налог на прибыль включен в размере 2 850 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 2 776,9 тыс. руб.

По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» Предприятием предложена за 2021 год сумма 3 198,4 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 3 320,4 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, полученные за 2021 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям в соответствии с представленными Предприятием обосновывающими документами.

Излишне полученные доходы были учтены на 2021 год в размере 30 786,1 тыс. руб.

Расходы по замене приборов учета в соответствии со статьей 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» Предприятием заявлена в размере 944,1 тыс. руб.

Управлением сумма скорректирована по представленным Предприятием обосновывающим документам и принята в размере 907,3 ты. руб.

В результате корректировки за 2021 год сложился излишне полученный доход в размере 6 082,5 тыс. руб.

16. Излишне полученные доходы.

Управлением предлагается по данной статье затрат учесть неиспользованную сумму расходов на амортизацию, заявленную источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Предприятия в размере 10 429,6 тыс. руб. (1/5 от всей суммы неиспользованной амортизации).

Предприятию на 2020 – 2022 годы распоряжением Департамента строительства, ЖКХ, энергетики и транспорта НАО от 28.11.2019 № 383-р была утверждена инвестиционная программа. На 2021 год утверждены мероприятия в размере 76 044,9 тыс. руб. с источником финансирования мероприятий амортизация.

По представленным отчетам в форме шаблонов ФАС России Предприятием инвестиционная программа исполнена на сумму 23 897,1 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.

17. Выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий.

На 2023 год сумма выпадающих доходов от льготного технологического присоединения запланирована в размере 1 307,2 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2023 год составят 582 759,7 тыс. руб.

18. Размер необходимой прибыли в части, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии по данным предприятия на 2023 год заявлен в размере 4 758,2 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие – 3 965,2 тыс. руб.,
- налог на прибыль – 793,0 тыс. руб.

Предприятием была представлена налоговая декларация по налогу на прибыль за 2021 год и платежное поручение, подтверждающее уплату налога в размере 2 850,0 тыс. руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2023 год принят в размере 5 596,3 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль – 2 850 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 2 746,2 тыс. руб.

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

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

Прибыль, относимая на производство, передачу и сбыт электрической энергии, принята в размере 5 406,9 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 3 696,9 тыс. руб.;
- передача ээ – 586,1 тыс. руб.;
- сбыт ээ – 1 123,9 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка производства, передачи и сбыта товарного отпуска электрической энергии на 2023 год составила 582 759,7 тыс. руб.

Управлением произведен расчет необходимой валовой выручки на производство, передачу и сбыт электрический энергии на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1 Производство электрической энергии.

Удельные операционные расходы производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объекта по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами (УОРi), рассчитаны 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 Федеральной антимонопольной службы от 29.05.2019 № 686/19, по формулам:

$$УОР_i = \frac{ОР_i}{N_{уст,i}}$$

| № | Наименование предприятия-производителя электрической энергии в технологически изолированной территории | Операционные расходы (тыс. руб.) | Установленная мощность (МВт) | Удельные операционные расходы производителя электрической энергии (мощности),УОР |
|---|---|---|---|---|
| 1 | ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция | 177 345,94 | 38,87 | 4562,54 |
| 2 | ООО «Лукойл-Коми» | 784 609,14 | 125 | 6276,87 |
| 3 | МП ЗП «Севержилкомсервис» | 351 772,66 | 37 | 9507,37 |

Средний уровень удельных операционных расходов производителя электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации (УОР ср) рассчитан по следующей формуле:

$$УОР_{ср} = \frac{\sum_{i=1}^{n}\left(УОР_i \cdot N_{уст,i}\right)}{\sum_{i=1}^{n} N_{уст,i}}$$

УОРср. = 4562,54 х 38,87+6276,87 х 125+9507,37 х37 = 6540,19
38,87+125+37

Индекс эффективности операционных расходов (ИОР) устанавливается в соответствии с отношением удельных операционных расходов производителя электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электрическими системами (УОРi), и среднего уровня удельных операционных расходов производителей электрической энергии (мощности) (в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, на территории субъекта Российской Федерации (УОР ср):
в случае если УОРi ≤ 1,2 · УОРср, то ИОР = 1%;

УОР Предприятия - 4562,54 < 1,2*6540,19 = 7848,23

Соответственно, индекс эффективности операционных расходов ИОР ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция - 1%.

| № п/п | Показатели | Единица измерения | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расчёт коэффициента индексации | | | | | | | |
| 1.1 | инфляция | % | 6,0% | 4,7% | 4,0% | 4,0% | 4,0% |
| 1.2 | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |

| № п/п | Показатели | Единица измерения | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| **1.6** | **итого коэффициент индексации** | | 1,0494 | 1,0365 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| Расчёт подконтрольных расходов | | | | | | | |
| 2.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 5 077 | 5 263 | 5 419 | 5 579 | 5 744 |
| 2.1.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 3 665 | | | | |
| 2.1.1.1 | Сырье и материалы | тыс. руб. | 3 399 | | | | |
| 2.1.1.2 | прочие вспомогательные материалы | тыс. руб. | 266 | | | | |
| 2.1.2 | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 1 412 | | | | |
| 2.2 | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 40 568 | 42 050 | 43 294 | 44 576 | 45 895 |
| 2.3 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 109 411 | 113 408 | 116 765 | 120 221 | 123 779 |
| 2.4 | Прочие расходы, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 21 731 | 22 525 | 23 192 | 23 878 | 24 585 |
| | Расходы на услуги связи | тыс. руб. | 662 | 686 | 706 | 727 | 749 |
| | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 3 746 | 3 883 | 3 998 | 4 116 | 4 238 |
| | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 884 | 916 | 943 | 971 | 1 000 |
| | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 49 | 51 | 52 | 54 | 55 |
| | Транспортные услуги | тыс. руб. | 418 | 434 | 446 | 460 | 473 |
| | Расходы на командировки | тыс. руб. | 153 | 159 | 164 | 168 | 173 |
| | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 526 | 545 | 561 | 577 | 595 |
| | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 3 770 | 3 907 | 4 023 | 4 142 | 4 265 |
| | Расходы на страхование | тыс. руб. | 25 | 26 | 26 | 27 | 28 |
| | Проценты по кредитам банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 1 814 | 1 880 | 1 936 | 1 993 | 2 052 |
| | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 9 685 | 10 039 | 10 336 | 10 642 | 10 957 |
| 3 | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 559 | 579 | 596 | 614 | 632 |
| **4** | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 177 346 | 183 824 | 189 266 | 194 868 | 200 636 |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Расчёт неподконтрольных расходов | | | | | | | |
| 5.1 | Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность - всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 51 | 53 | 55 | 57 | 60 |
| 5.2 | Амортизация | тыс. руб. | 39 918 | 41 794 | 43 466 | 45 204 | 47 012 |

| № п/п | Показатели | Единица измерения | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 5.3 | Плата за аренду имущества | тыс. руб. | 219 | 229 | 238 | 248 | 258 |
| 5.4. | Налоги, всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 8 937 | 9 358 | 9 732 | 10 121 | 10 526 |
| 5.4.1 | земельный налог | тыс. руб. | | | | | |
| 5.4.2 | транспортный налог | тыс. руб. | | | | | |
| 5.4.3 | налог на имущество | тыс. руб. | 7 019 | 7 349 | 7 643 | 7 949 | 8 266 |
| 5.4.4 | налог на прибыль | тыс. руб. | 1 883 | 1 971 | 2 050 | 2 132 | 2 217 |
| 5.4.5 | экологические платежи | тыс. руб. | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 |
| 5.4.6 | прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 13 | 14 | 14 | 15 | 15 |
| 5.5 | Страховые взносы с фонда оплаты труда | тыс. руб. | 33 042 | 34 595 | 35 979 | 37 418 | 38 915 |
| 5.6 | Капитальные вложения из прибыли | тыс. руб. | | | | | |
| 5.7 | Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам | тыс. руб. | | | | | |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 82 167 | 86 029 | 89 470 | 93 048 | 96 770 |
| Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе | | | | | | | |
| 6.1. | Расходы на топливо | тыс. руб. | 174 138 | 182 322 | 189 615 | 197 200 | 205 088 |
| 6.2 | Прочие энергетические ресурсы (тепловая энергия) | тыс. руб. | 5 569 | 5 831 | 6 064 | 6 306 | 6 559 |
| | ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов | тыс. руб. | 179 707 | 188 153 | 195 679 | 203 506 | 211 646 |
| 7 | Внереализационные доходы | тыс. руб. | 0 | | | | |
| 8 | Недополученные средства от снижения полезного отпуска | тыс. руб. | 0 | | | | |
| 9 | Излишне полученные средства | тыс. руб. | 8 658 | 9 491 | 9 870 | 10 265 | 10 676 |
| Необходимая валовая выручка | | | | | | | |
| 10 | Необходимая валовая выручка, всего | тыс. руб. | 430 561 | 448 515 | 464 544 | 481 157 | 498 377 |
| | | | | | | | |
| | Полезный отпуск | кВт.ч | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89178 430 |
| | 1 полугодие | кВт.ч | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 4 551 140 |
| | 2 полугодие | кВт.ч | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627289 |
| | Стоимость производства | руб./кВт.ч | 4,83 | 5,03 | 5,21 | 5,40 | 5,59 |
| | 1 полугодие | руб./кВт.ч | 4,83 | 4,83 | 5,20 | 5,22 | 5,59 |
| | 2 полугодие | руб./кВт.ч | 4,83 | 5,25 | 5,22 | 5,59 | 5,59 |

## 2. Передача электрической энергии:

| | Показатели | Ед. изм. | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. Расчёт коэффициента индексации | | | | | | | |
| | инфляция | % | 6,0% | 4,7% | 4,0% | 4,0% | 4,0% |
| | индекс эффективности операционных расходов | % | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% | 1,00% |
| | количество активов | у.е. | 2128,79 | 2128,79 | 2128,79 | 2128,79 | 2128,79 |

| | Показатели | Ед. изм. | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | индекс изменения количества активов | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | коэффициент эластичности затрат по росту активов | | 0,7500 | 0,7500 | 0,7500 | 0,7500 | 0,7500 |
| | итого коэффициент индексации | | | 1,03653 | 1,0296 | 1,0296 | 1,0296 |
| 2. Расчет подконтрольных расходов | | | | | | | |
| 2.1 | Материальные затраты | тыс. руб. | 3 544 | 3 673 | 3 782 | 3 894 | 4 009 |
| 2.1.1 | Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо | тыс. руб. | 3 200 | | | | |
| 2.1.2 | прочие вспомогательные материалы | тыс. руб. | 38 | | | | |
| 2.1.3 | Работы и услуги производственного характера | тыс. руб. | 305 | | | | |
| 2.2 | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 28 872 | 29 926 | 30 812 | 31 724 | 32 663 |
| 2.3 | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 5 829 | 6 042 | 6 220 | 6 405 | 6 594 |
| | Ремонт основных фондов | тыс. руб. | 557 | 578 | 595 | 612 | 631 |
| | Расходы на услуги связи | тыс. руб. | 79 | 82 | 85 | 87 | 90 |
| | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 563 | 584 | 601 | 619 | 637 |
| | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 140 | 145 | 150 | 154 | 159 |
| | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 7 | 8 | 8 | 8 | 8 |
| | Транспортные услуги | тыс. руб. | 194 | 201 | 207 | 213 | 219 |
| | Расходы на командировки и представительские | тыс. руб. | 121 | 126 | 130 | 133 | 137 |
| | Расходы на подготовку кадров | тыс. руб. | 158 | 164 | 168 | 173 | 179 |
| | Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности | тыс. руб. | 1 899 | 1 968 | 2 026 | 2 086 | 2 148 |
| | Расходы на страхование | тыс. руб. | 32 | 33 | 34 | 35 | 36 |
| | Проценты по кредитам банков | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| | Расходы социального характера из прибыли | тыс. руб. | 273 | 283 | 291 | 300 | 309 |
| | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 1 721 | 1 784 | 1 836 | 1 891 | 1 947 |
| | Внереализационные расходы | тыс. руб. | 84 | 87 | 90 | 92 | 95 |
| | ИТОГО подконтрольные расходы | тыс. руб. | 38 244 | 39 641 | 40 815 | 42 023 | 43 267 |
| 3. Расчет неподконтрольных расходов | | | | | | | |
| 3.1. | Оплата услуг ОАО "Оборонэнерго" | тыс. руб. | 6 214 | 6 506 | 6 767 | 7 037 | 7 319 |
| 3.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | | | | | |
| 3.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 619 | 648 | 674 | 701 | 729 |

| | Показатели | Ед. изм. | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 3.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 33 | 34 | 36 | 37 | 39 |
| 3.5. | Налоги, всего, в том числе: | тыс. руб. | 9 030 | 9 455 | 9 833 | 10 226 | 10 636 |
| 3.5.1. | плата за землю | тыс. руб. | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3.5.2. | Налог на имущество | тыс. руб. | 8 879 | 9 296 | 9 668 | 10 055 | 10 457 |
| 3.5.3. | Прочие налоги и сборы | тыс. руб. | 54 | 57 | 59 | 61 | 64 |
| 3.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 8 719 | 9 129 | 9 494 | 9 874 | 10 269 |
| 3.7. | Амортизация | тыс. руб. | 31 886 | 33 384 | 34 720 | 36 109 | 37 553 |
| 3.8. | Прибыль на развитие | тыс. руб. | | | | | |
| 3.9. | Дивиденды | тыс. руб. | | | | | |
| 3.10. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 7,61 | 7,97 | 8,29 | 8,62 | 8,97 |
| 3.11. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 313 | 328 | 341 | 355 | 369 |
| 3.12. | Выпадающие доходы по ТПП | тыс. руб. | 1 307 | 1 369 | 1 423 | 1 480 | 1 540 |
| | ИТОГО неподконтрольных расходов | тыс. руб. | 58 130 | 60 862 | 63 297 | 65 829 | 68 462 |
| 4 | Внереализационные доходы | тыс. руб. | | | | | |
| 5 | Недополученные средства, | тыс. руб. | | | | | |
| 6 | Излишне полученные средства | тыс. руб. | 1 302 | 1 427 | 1 485 | 1 544 | 1 606 |
| 7 | ИТОГО расходов учитываемых в базовом году | тыс. руб. | 95 072 | 99 076 | 102 627 | 106 308 | 110 123 |
| | Полезный отпуск | кВт.ч | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 |
| | 1 полугодие | кВт.ч | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 |
| | 2 полугодие | кВт.ч | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 |
| | Ставка на содержание сетей на 1 МВт.ч | руб./кВт.ч | 1,06 | 1,11 | 1,15 | 1,19 | 1,23 |
| | 1 полугодие | руб./кВт.ч | 1,06 | 1,06 | 1,14 | 1,16 | 1,22 |
| | 2 полугодие | руб./кВт.ч | 1,06 | 1,16 | 1,16 | 1,22 | 1,25 |

## 3. Необходимая валовая выручка на сбыт электрической энергии

| Показатели | Ед. изм. | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Затраты на оплату труда ПП | тыс. руб. | 34 182 | 35 788 | 37 220 | 38 709 | 40 257 |
| Отчисления на соцнужды | тыс. руб. | 10 323 | 10 808 | 11 240 | 11 690 | 12 158 |
| Льготная дорога | тыс. руб. | 904 | 946 | 984 | 1 023 | 1 064 |
| Амортизация оборудования | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Аренда помещения | тыс. руб. | 657 | 688 | 715 | 744 | 774 |
| Материалы | тыс. руб. | 67 | 70 | 72 | 75 | 78 |
| Малоценные предметы | тыс. руб. | 272 | 285 | 296 | 308 | 321 |

| Показатели | Ед. изм. | УГРЦТ 2023 год | УГРЦТ 2024 год | УГРЦТ 2025 год | УГРЦТ 2026 год | УГРЦТ 2027 год |
|---|---|---|---|---|---|---|
| Компенсация расходов на ГСМ (личный транспорт) и на приобретение проездных билетов | тыс. руб. | 98 | 102 | 106 | 111 | 115 |
| Канцелярские расходы | тыс. руб. | 159 | 167 | 173 | 180 | 187 |
| Консультационные услуги | тыс. руб. | 233 | 244 | 254 | 264 | 275 |
| Подготовка кадров | тыс. руб. | 195 | 204 | 212 | 221 | 229 |
| Ремонт и тех. обслуживание | тыс. руб. | 173 | 181 | 188 | 196 | 204 |
| Техосмотр | тыс. руб. | 47 | 49 | 51 | 53 | 56 |
| Услуги связи | тыс. руб. | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| ГСМ для транспорта | тыс. руб. | 179 | 187 | 195 | 202 | 210 |
| Тепловая энергия | тыс. руб. | 34 | 35 | 37 | 38 | 40 |
| Прочие расходы | тыс. руб. | 158 | 165 | 172 | 178 | 186 |
| Цеховая себестоимость всего | тыс. руб. | 3 625 | 3 796 | 3 948 | 4 106 | 4 270 |
| Налог на имущество | тыс. руб. | 51 308 | 53 719 | 55 868 | 58 103 | 60 427 |
| Транспортный налог | тыс. руб. | 1,37 | 1,44 | 1,49 | 1,55 | 1,62 |
| Внереализационные расходы | тыс. руб. | 3,64 | 3,81 | 3,96 | 4,12 | 4,28 |
| Внереализационные доходы | тыс. руб. | 2 485 | 2 602 | 2 706 | 2 815 | 2 927 |
| Себестоимость товарного отпуска | тыс. руб. | 53 798 | 56 326 | 58 580 | 60 923 | 63 360 |
| Прибыль(выплаты из прибыли) | тыс. руб. | 552 | 577 | 601 | 625 | 650 |
| Налог на прибыль | тыс. руб. | 572 | 599 | 623 | 648 | 674 |
| Недополученные средства от снижения полезного отпуска | тыс. руб. | 0 | | | | |
| Излишне полученные средства | тыс. руб. | 2 632 | 2 885 | 3 001 | 3 121 | 3 245 |
| Установка(замена) приборов учета в соответствии с 35-ФЗ | тыс. руб. | 4 836 | 5 064 | 5 064 | 5 266 | 5 477 |
| Необходимая валовая выручка, всего | тыс. руб. | 57 126 | 59 681 | 61 866 | 64 341 | 66 914 |
| | | | | | | |
| Полезный отпуск | кВт.ч | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 | 89 178 430 |
| 1 полугодие | кВт.ч | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 | 46 551 140 |
| 2 полугодие | кВт.ч | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 | 42 627 289 |
| Стоимость услуг по сбыту | руб./кВт.ч | 0,64 | 0,67 | 0,69 | 0,72 | 0,75 |
| 1 полугодие | руб./кВт.ч | 0,64 | 0,64 | 0,68 | 0,71 | 0,74 |
| 2 полугодие | руб./кВт.ч | 0,64 | 0,70 | 0,71 | 0,74 | 0,77 |

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:

Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на долгосрочный период:

| № 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям | | | |
| 2023 год* | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 | |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |

| № 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,05 | |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 6,53 | |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 8,50 | |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 2,82 | |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 7,84 | |
| 2024 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 | 7,11 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,05 | 4,40 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 6,53 | 7,11 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 8,50 | 9,24 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 2,82 | 3,06 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 7,84 | 8,53 |
| 2025 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,02 | 7,09 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,35 | 4,39 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,02 | 7,09 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,13 | 9,22 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,02 | 3,05 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 8,42 | 8,51 |
| 2026 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,09 | 7,55 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,39 | 4,67 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,09 | 7,55 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,22 | 9,81 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,05 | 3,25 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 8,51 | 9,06 |
| 2027 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,55 | 7,60 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,67 | 4,71 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,55 | 7,60 |

| № 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,81 | 9,88 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,27 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 9,06 | 9,12 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

3. На период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

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.

2. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция»

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Удельный расход топлива на производство электрической энергии |
|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | г у.т./кВт*ч |
| Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» | 2023 | 215 590,2 | X | 596 |
| | 2024 | X | 1 | 590 |
| | 2025 | X | 1 | 584 |
| | 2026 | X | 1 | 584 |
| | 2027 | X | 1 | 584 |

ВЫСТУПИЛИ: Сенокосов Е.Ю., Андриянов С.А., Кравцова Е.А.

РЕШИЛИ:

Установить:

1) тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2023-2027 годы в следующих размерах:

| № 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1 | Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям | | | |
| 2023 год* | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 | |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,05 | |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 6,53 | |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 8,50 | |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 2,82 | |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 7,84 | |
| 2024 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 | 7,11 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,05 | 4,40 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 6,53 | 7,11 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 8,50 | 9,24 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 2,82 | 3,06 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 7,84 | 8,53 |
| 2025 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,02 | 7,09 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,35 | 4,39 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,02 | 7,09 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,13 | 9,22 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,02 | 3,05 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 8,42 | 8,51 |
| 2026 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,09 | 7,55 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,39 | 4,67 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,09 | 7,55 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,22 | 9,81 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,05 | 3,25 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 8,51 | 9,06 |

| № 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 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 2027 год | | | | |
| 1.1 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 7,55 | 7,60 |
| 1.2 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток | | | |
| 1.2.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 4,67 | 4,71 |
| 1.2.2. | - полупиковая зона | руб./кВт·ч | 7,55 | 7,60 |
| 1.2.3. | - пиковая зона | руб./кВт·ч | 9,81 | 9,88 |
| 1.3 | Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток | | | |
| 1.3.1. | - ночная зона | руб./кВт·ч | 3,25 | 3,27 |
| 1.3.2. | - дневная зона (пиковая и полупиковая) | руб./кВт·ч | 9,06 | 9,12 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.

2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

3. На период с 01.01.2023 по 31.12.2023:

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.

2) долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция»:

| Наименование организации | Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов | Удельный расход топлива на производство электрической энергии |
|---|---|---|---|---|
| | | тыс. руб. | % | г у.т./кВт*ч |
| Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» | 2023 | 215 590,2 | X | 596 |
| | 2024 | X | 1 | 590 |
| | 2025 | X | 1 | 584 |
| | 2026 | X | 1 | 584 |
| | 2027 | X | 1 | 584 |

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

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

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

4. 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 2023 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 2023 год тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах:

| Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Тариф |
|---|---|---|
| | | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» | | |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки.

Примечания:

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Заполярного района Ненецкого автономного округа.

РЕШИЛИ:

Установить тариф на покупку электрической энергии для компенсации потерь в следующих размерах:

| Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим) | Единица измерения | Тариф |
|---|---|---|
| | | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| Филиал «Северный» акционерного общества «Оборонэнерго» | | |

| | | |
|---|---|---|
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 6,53 |

* В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год устанавливаются без календарной разбивки и вводятся в действие с 1 декабря 2022 года.

Примечания:

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Тарифы действуют на территории муниципальных образований «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей» Заполярного района Ненецкого автономного округа.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

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

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

5. 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 2023 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», пунктом 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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в Приложении, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

Предлагается:

1. Установить 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 01.01.2023 по 30.06.2023 в размере 3 192 руб. за кВт и в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 в размере 4 256 руб. за кВт ($Р_{несоц}$) (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;

2) в период с 01.01.2023 по 31.12.2023 1064 руб. за кВт ($Р_{соц}$) (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. Плата за технологическое присоединение заявителя определяется в размере минимального из следующих значений:

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

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

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.

$$P = \min (Pстс; Pнесоц \times Ni), руб., (1)$$

где:

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

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

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

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.

$$P = \min (Pстс; Pсоц \times Ni), руб., (2)$$

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 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.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии

с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 (далее – Методические указания № 215-э/1.

Расчет выпадающих доходов, а именно расходы на выполнение организационно-технических мероприятий и расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение); расходы, связанные с предоставлением беспроцентной рассрочки; расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения, энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, осуществляет регулируемая организация.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, в УГРЦТ НАО представили:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»;
- МП ЗР «Севержилкомсервис»;
- ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»;

АО «Оборонэнерго» филиал «Северный».

1) ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция».

По данным ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2023 год запланировано по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт в количестве 240 льготных подключений мощностью 2278 кВт. Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

Согласно Методическим указаниям 215-э/1 плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Управлением проведена корректировка с учетом положений Методических указаний № 215-э/1, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Методическими указаниями № 215-э/1 также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами и актами подключений за 2019-2021 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято 186 подключений на 2023 год с присоединяемой мощностью 1190,25 кВт.

В соответствии с проведенными расчетами выпадающие доходы ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» от присоединения энергопринимающих устройств на 2023 год приняты в размере 1 307,246 тыс. руб.

2) МП ЗР «Севержилкомсервис».

По данным МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2023 год запланировано по договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств до 15 кВт в количестве 48 льготных подключений мощностью 580 кВт.

Подтверждения количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования организацией не представлено.

Согласно Методическим указаниям 215-э/1 плановое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям определяется на основании фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям за три предыдущих года, но не ниже документально подтвержденного количества заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Управлением проведена корректировка с учетом положений Методических указаний № 215-э/1, где определено, что плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Методическими указаниями 215-э/1 также определено, что для расчета плановых показателей на следующий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Управлением откорректировано количество подключений до 15 кВт в соответствии с представленными организацией реестрами подключений и договорами, актами подключений за 2019-2021 годы. На основании фактических средних данных за три предыдущих года принято количество 33 подключения на 2023 год с присоединяемой мощностью 383,717 кВт.

При расчете суммарного размера платы за технологическое присоединение заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощности, не превышающей 15 кВт включительно, объектов микрогенерации, применена средняя планируемая мощность подключения 5 кВт.

В соответствии с проведенными расчетами выпадающие доходы МП ЗР «Севержилкомсервис» от присоединения энергопринимающих устройств на 2023 год составят 140,195 тыс. руб.

3) АО «Оборонэнерго» филиал «Северный» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2019-2021 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2023 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2023 год.

4) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2019-2021 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2023 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2023 год.

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, составляет 10 809,81 рубля за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 9 752,42 рублей за присоединение.

РЕШИЛИ:

1. Установить 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 01.01.2023 по 30.06.2023 в размере 3 192 руб. за кВт и в период с 01.07.2023 по 31.12.2023 в размере 4 256 руб. за кВт ($Р_{несоц)}$ (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 01.01.2023 по 31.12.2023 1064 руб. за кВт ($Р_{соц}$) (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. Плата за технологическое присоединение заявителя определяется в размере минимального из следующих значений:

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

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

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.

$$P = \min (Pстс; Pнесоц \times Ni), руб., (1)$$

где:

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

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

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

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.

$$P = \min (Pстс; Pсоц \times Ni), руб., (2)$$

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 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, составляет 10 809,81 руб. за присоединение.

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, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 1 307 246 руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 140 195 руб.

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

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

6. 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 2023 год.

---

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 года № 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 частности с использованием метода сравнения аналогов.

Расчет стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно разделу II Методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2019-2021 годы;

МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2019-2021 годы.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2019-2021 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»).

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию:

С1:

- для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 10 809,81 рубля за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 9 752,42 рублей за присоединение.

в том числе в разбивке по следующим ставкам:

С1.1 – 2 504,03 руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий:

- для заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 8 305,78 рублей за присоединение.

- для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, составляет 7 248,39 рублей за присоединение.

Стандартизированные тарифные ставки $C_2$, $C_3$, $C_5$, $C_8$ 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.

2. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий С2 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

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

Управлением в расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на прокладку воздушной линии принимается стоимость, выполненная 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 04.08.2020 № 421/пр.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи ($C_2$):

| Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объек-та | 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./км |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно одноцепные | 2023 | 0,4 | 1 | 1,045 | 50 | 2 037 259,00 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм2 включительно одноцепные | 2023 | 1-20 | 2 | 1 | 130 | 3 027667,00 |
| воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм2 включительно одноцепные | 2023 | 0,4 | 1 | 1,045 | 110 | 2 210 506,00 |

3. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий С3 выполнен в соответствии с главой II Методических указаний, а также с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 28.03.2022 № 201/пр НЦС 81-02-12-2022.

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

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2023 года к ценам 2022 года Управлением применены индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годы в размере 1,064%.

Управлением в расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации по строительству кабельных линий принимается стоимость, выполненная с применением НЦС, на основании сводной информации за предыдущие годы, а также 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 04.08.2020 № 421/пр.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи ($C_3$):

| Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объекта | Уровень напряжения, кВ | Территории населенных пунктов | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | кол-во точек | Длина линий электро-передач (км) | Пропускная способность, кВт/Максимальная мощность, кВт | Расходы на строительство объекта по смете, руб./км | Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./км | Расходы на строительство объекта по сводной информации, руб./км |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2023 | 0,4 | 1 | 0,121 | 43,10 | | | 1 268,660,915 |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2023 | 0,4 | 1 | 0,320 | 88,50 | | | 4 722 942,42 |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2023 | 1-10 | 1 | 0,841 | 280 | | 5 495 769,64 | |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2023 | 0,4 | 1 | 0,440 | 59 | | | 2 669 849,96 |
| Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2023 | 1-10 | 1 | 0,155 | 550 | 5 171 107,96 | | |
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 2023 | 0,4 | 1 | 0,060 | 135,3 | | 27 054 021,58 | |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 2023 | 1-10 | 1 | 0,051 | 550 | 21 964 932,83 | | |
| Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | 2023 | 1-10 | 1 | 0,040 | 280 | | 27 949 792,27 | |

4. Расчет стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции ($C_5$) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний.

В расчёт ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции принимается стоимость, определенная с применением укрупнённых нормативов цен строительства, утвержденных приказом Минстроя России от 18.02.2022 №112/пр НЦС№81-02-21-2022, а также 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 04.08.2020 № 421/пр.

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

К стоимости строительства (на принятую единицу измерения 1 объект) применены коэффициенты, учитывающие:

- переход от цен базового района (Московская область) к уровню цен субъектов Российской Федерации (п.21, табл.2) - 1,61;

- изменение стоимости строительства на территориях субъектов Российской Федерации, связанные с климатическими условиями (п.22, табл.3, п.81.2) -1,01;

При переводе укрупнённых нормативов цен строительства в цены 2023 года к ценам 2022 года Управлением применены индексы цен производителей, определенные для подраздела «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на 2022-2024 годы в размере 1,064%.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторной подстанции ($C_5$):

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| | | | Территории населенных пунктов | |

| Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объек-та | Уровень напряжения, кВ | кол-во точек | Пропускная способность, кВт/ Максималь-ная мощность, кВт | НЦС, руб/ед. | Прогнозного индекса-дефлятора на строитель-ство | Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./ед. | Расходы на строительство объекта по смете, руб./км |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (03-001-06) | 2023 | 6/0,4 | 1 | 128 | 487 100,00 | 1,63*1,112*1,064 | 937 155,79 | |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа (01-004-07) | 2023 | 6/0,4 | 1 | 640 | 4 086 600,00 | 1,63*1,112*1,064 | 7 862 411,96 | |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа (01-004-08) | 2023 | 6/0,4 | 1 | 1008 | 5 035 790,00 | 1,63*1,112*1,064 | 9 688 605,58 | |

| Объект электросетевого хозяйства | Год ввода объек-та | Уровень напряжения, кВ | Территории населенных пунктов | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | кол-во точек | Пропускная способность, кВт/ Максималь-ная мощность, кВт | НЦС, руб/ед. | Прогнозного индекса-дефлятора на строитель-ство | Расходы на строительство объекта с применением НЦС, руб./ед. | С5, руб./кВт |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа (03-001-06) | 2023 | 6/0,4 | 1 | 128 | 487 100,00 | 1,63*1,112*1,064 | 937 155,79 | 7 321,53 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА | 2023 | 6/0,4 | 1 | 640 | 4 086 600,00 | 1,63*1,112*1,064 | 7 862 411,96 | 10 912,70 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| включительно блочного типа (01-004-07) | | | | | | | | |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа (01-004-08) | 2023 | 6/0,4 | 1 | 1008 | 5 035 790,00 | 1,63*1,112*1,064 | 9 688 605,58 | 8 123,71 |

5. Расчет стандартизированных тарифных ставок $C_8$ выполнен на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями, с дифференциацией по уровням напряжения, а также с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ.

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», МП ЗР «Севержилкомсервис» предоставили информацию о планируемых в 2023 году расходах на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности).

По остальным организациям поступила информация об отсутствии фактических расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми») и плана на 2023 год.

Управлением расчет стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) ($C_8$) выполнен в соответствии с главой II Методических указаний. В расчёт ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии мощности принимается стоимость, 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 04.08.2020 № 421/пр, а также на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями.

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

Применены индексы цен производителей на 2021-2023 годы, предусмотренные Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в размере 1,066, 1,112 и 1,064 % соответственно.

В таблице представлены результаты расчета стандартизированной тарифной ставки на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности) ($C_8$):

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измере-ния | Стандартизи-рованная ставка (без НДС) |
|---|---|---|---|---|

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 8.1.1. | $C_{8.1.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 016,03 |
| 8.2.1. | $C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| | $C_{8.2.1}^{1-20\ кВ}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| 8.2.2. | $C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 14 365,55 |
| 8.2.3. | $C_{8.2.3}^{1-10\ кВ}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 509 889,11 |

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2023 год:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

| Наименование ставок | | Единица измерения | Размер ставки за одно присоединение |
|---|---|---|---|
| 1 | | 2 | 3 |
| $C_1$ | 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:<br>- заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;<br>- заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | руб. | 10 809,81<br>9 752,42 |
| $C_{1.1}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | руб. | 2 504,03 |
| $C_{1.2.1}$ | 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. | 8 305,78 |

| | | | |
|---|---|---|---|
| $C_{1.2.2}$ | 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. | 7 248,39 |

2) Стандартизированные тарифные ставки на строительство воздушных 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. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.1.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 037 259,00 |
| | $C^{1–20\ кВ}_{2.1.1.4.1.1}$ | | руб./км | 3 027 667,00 |
| 2. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.1.1.4.2.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 210 506,00 |

3) Стандартизированные тарифные ставки 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. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 268 660,91 |
| 2. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 722 942,42 |
| | $C^{1–10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1}$ | | | 5 495 769,64 |
| 3. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 2 669 849,96 |
| | $C^{1–10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2}$ | | | 5 171 107,96 |
| 4. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.1}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 27 054 021,58 |
| | $C^{1–10\ кВ}_{3.6.2.1.3.1}$ | | | 21 964 932,83 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 5. | $C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.3.2}$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 27 949 792,27 |

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. | $C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.3.1}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 7 321,53 |
| 2. | $C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.4.3}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./ кВт | 10 912,70 |
| 3. | $C^{6/0,4\ кВ}_{5.2.8.3}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./ кВт | 8 123,71 |

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. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.1.1}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 016,03 |
| 8.2.1. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| | $C^{1-20\ кВ}_{8.2.1}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 19 601,08 |
| 8.2.2. | $C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{8.2.2}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 14 365,55 |

| | | | | |
|---|---|---|---|---|
| 8.2.3. | $C_{8.2.3}^{20\ кВ}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 509 889,11 |

2. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{3(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{5(s,t)}^{<150\ кВт}$ равными нулю.

3. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки в период с 01.12.2022 по 31.12.2022 установить стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{3(s,t)}^{<150\ кВт}$, $C_{5(s,t)}^{<150\ кВт}$ в размере 50% от стандартизированных тарифных ставок $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{5,i}$, установленных приказом.

4. Стандартизированные тарифные ставки на 2023 год ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

5. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к 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:

$P = C_1 + C_8 \times q$ (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 надёжности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение (Робщ) определяется следующим образом:

Р общ = р + (Рист1 + Рист2), (руб.)

где:

Р – 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.);

Р 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.);

Р 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 ценообразования), (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

4. Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период,

указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

5. Плата за технологическое присоединение Заявителя, при реализации которого согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных, кабельных линий электропередачи, строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) и распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, рассчитывается по формуле:

$Птп = C_1 + C_8 + C_2 \times Li + C_3 \times Li + C_5 \times Ni$, (руб.),

где:

Птп - плата за технологическое присоединение;

$C_1$, $C_2$, $C_3$, $C_5$, $C_8$ – стандартизированные тарифные ставки на соответствующем уровне напряжения, в зависимости от территориальной принадлежности присоединяемых объектов заявителя;

Li - суммарная протяжённость воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения (км).

Ni – объём максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

Результаты голосования: «За» - 5 чел.,

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

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

Председательствующий С.А. Андриянов

Секретарь А.В. Дудакалов

НЕНЕЦКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ
**МУНИЦИПАЛЬНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ ЗАПОЛЯРНОГО РАЙОНА**
**«СЕВЕРЖИЛКОМСЕРВИС»**
166000, Россия, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. Рыбников, д. 17Б. Тел: 8 (818 53) 4 29 60 (руководитель); 4 94 58 (гл. бухгалтер). Факс: 8 (818 53) 4 29 60. ИНН 8300010685. КПП 298301001. ОГРН 1038302271040. Р/сч. 40702810504210100503 Отделение № 8637 Сбербанка России г. Архангельск. БИК 041117601. К/сч. 30101810100000000601. Наименование юр. лица сокращенное: МП ЗР «Севержилкомсервис»; МП ЗР «СЖКС».
**Адрес электронной почты –42960@sgks.ru Официальный сайт – www.sgks.ru**

Исх. №4547 от 24.11.2022г.

Начальнику Управления по
государственному регулированию цен
(тарифов)
Ненецкого автономного округа»

С.А. АНДРИЯНОВУ

**166000, Ненецкий АО, г. Нарьян-Мар,
ул. Ненецкая, дом 20**

Особое мнение к вопросу об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую дизельными электростанциями, для потребителей муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2023-2027 годы

Предприятием были предоставлены дополнительные материалы по тарифам на 2023 год исх.№4288 от 03.11.2022 и исх. №4468 от 18.11.2022 согласно запросу УГРЦТ НАО от 07.10.2022 №831.

Свод по начислению заработной платы был предоставлен 18 октября в 11.05 на электронную почту tarif@adm.nao, в котором отражены все начисления по оплате труда работникам предприятия за 2021 год, общая сумма начислений составила 608 432 796,35 руб., в том числе отпускные 88 054 619,73 руб. Из них заработная плата работникам ДЭС (производство ЭЭ) составила 141 701 136,66 руб., в том числе отпускные 22 829 049,66 руб.

В расчете по планируемым расходам на оплату труда, представленном СЖКС 21 октября 2022 года на электронную почту tarif@adm.nao, не были отражены расходы на оплату отпускных, так как выплаты отпускных производятся за счет резерва на отпуск, плановые расходы по которым отражены отдельно в расчете НВВ на 2023 год по статье «Резервы» в разрезе видов деятельности.

Расчет ФОТ, выполненный УГРЦТ НАО исходя из среднесписочной численности персонала за 2021 год в расчете на 12 месяцев без учета расходов на оплату отпускных или резерва на отпуск, не учитывает всех обязательств работодателя по оплате труда, в том числе связанных с обеспечением нормы рабочего времени.

В уточненном расчете по планируемым расходам на оплату труда, представленном СЖКС 15 ноября 2022 года на электронную почту tarif@adm.nao, учтены выплаты по отпускным в расчете фонда оплаты труда за 2021 и план на 2023 год.

В предварительном расчете УГРЦТ НАО расходы на оплату труда определены исходя из ставки 1 разряда действующей в 2022 году в размере 6803 руб., при этом ставка 1 разряда на 2022 год установлена предприятием с учетом планового размера ИПЦ на 2022 - 104%, и которая учтена в расходах на оплату труда в утвержденных тарифах на 2022 год. Ожидаемый ИПЦ 2021/2022 год на основании письма Минэкономразвития России исх.№36548-ВД/Д14и от 27.09.2022 г. составляет 113,9%.

Реальный рост заработной платы по предприятию ниже ожидаемого ИПЦ в связи с необеспеченностью расходов в утвержденной НВВ на 2022 год. Считаем, что при формировании расходов на 2023 год органом регулирования должен быть обеспечен рост

Управление по государственном
регулированию цен (тарифов
ПОЛУЧЕНО
№ 735 от 24.11.2022

заработной платы исходя из прогнозных Минэкономразвития России индексов. Ставка 1 разряда составит 7 897,21 (6 541 утвержденная ставка 1 разряда 2021 года * 113,9% ИПЦ 2022 года * 106% ИПЦ 2023 года).

Учитывая тот факт, что работа машинистов ДВС осуществляется круглосуточно в течение всего года, соответственно, возникает переработка. На основании табелей учета рабочего времени производственного персонала ДЭС (производство электрической энергии) за 2021 год отработано 342 980 час, при этом норма рабочего времени по этим сотрудникам составила 307 428 час., т.е. переработка составляет 35 552 час. В этой связи работодатель обязан предоставить работникам 4 444 выходных дня (35 552/8), т.е. численность на эти дни в год составит 18 ед. (4444 дней/247 дней).

На основании изложенного Предприятием выполнен расчет расходов на оплату труда персонала по производству электрической энергии исходя из среднесписочной численности 215,3 ед. (197,33+18) ставки 1 разряда 7897,21 руб. ФОТ на 2023 год составит 189 265 114,50 руб., рост от фактических расходов от 2021 год (выплата заработной платы работникам, в том числе отпускных и без учета резерва на отпуск) составит 119%. Среднемесячная з/пл составит 73 256,35 руб., рост от показателя за 2021 год 109%. Расчет представлен 18.11.2022 на электронную почту tarif@adm.nao.

Среднемесячная з/пл за 2021 год (с учетом отпускных) по работникам ДЭС (производство ЭЭ) составляет 67 026,47, расходы на оплату труда, начисленные и выплаченные работникам составили 158 716 005,22 руб. (подтверждено сводом начислений по з/пл), при расчете расходов на оплату труда на 2023 год при варианте учета % на отпуск, фактической среднесписочной численности 197,33 ед. и ставки 1 разряда 7897,21 руб. среднемесячная з/пл составит 86 925,87 руб. (рост 130% от факта 2021), ФОТ 205 836 985,82 руб. (рост 130%).

В соответствии с пунктом 26 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 заработная плата рассчитывается с учетом фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

В соответствии с утвержденной ДС и ЖКХ НАО инвестиционной программой в сфере электроэнергии на 2023-2027 гг., источник финансирования инвестиционной программы «амортизация» составляет 77,49 млн. руб. с НДС (64,57 млн.руб. без НДС). Управлением государственного регулирования цен в предварительном расчете тарифа по электроэнергии расходы на амортизацию приняты в размере 75 186 899 руб. и уменьшены на внереализационные доходы (бюджетное финансирование на приобретение основных средств, в части начисляемой амортизации) в размере 13 969 668 руб. Таким образом в НВВ на 2023 год расходы на реализацию мероприятий за счет средств амортизации учтены в размере 61 217 231 руб. (75 186 899 – 13 969 668), т.е. реализация мероприятий на сумму 3,36 млн.руб. (64,57-61,21) не обеспечена НВВ.

Приложение:
- табели учета рабочего времени за 2021 год (в электронном виде отправлены на почту tarif@adm-nao.ru 18.11.2022 года в 14.14.);
- анализ по отработанным часам по производству электроэнергии за 2021 год;
- расчет расходов на оплату труда на производство электрической энергии МП ЗР "Севержилкомсервис".

Генеральный директор С.Л. Калашников

Исполнитель:
Овчинникова Татьяна Георгиевна
(81853) 4 03 46