



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

689000, Чукотский автономный округ, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4, телефон 6-35-27
e-mail: rek_chao@anadyr.ru; rek@rgcost.chukotka-gov.ru

от 13.07.2023 № 741/11-03

Руководителю
Федеральной антимонопольной службы

М.А. Шаскольскому

Заявление

об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чукотскому автономному округу на 2024 год

Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа направляет предложения по установлению предельных уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год:

с 01.01.2024 года минимальный уровень тарифа – 1 788,16 коп./кВт.ч при условии, что изменение тарифов на электрическую энергию по каждой энергопоставляющей организации в 1-ом полугодии 2024 года не превышает 100% к декабрю 2023 года, средний (базовый) тариф для прочих потребителей – 6,37 руб./кВт.ч (на уровне декабря 2023 года); максимальный уровень тарифа – 3 723,44 /кВт.ч (99,3% к установленным тарифам на декабрь 2023 г.);

с 01.07.2024 года минимальный уровень тарифа – 3 010,70 коп./кВт.ч, при условии роста среднего базового уровня тарифа на 9%; максимальный уровень тарифа – 4 378,98./кВт.ч (116,8% к декабрю 2023 года).

Минимальный уровень тарифа рассчитан с учетом продления до 2028 года действия механизма выравнивания цен (тарифов) на электрическую энергию до среднероссийского уровня.

Приложение:

1. Пояснительная записка к расчету предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Чукотскому автономному округу на 2024 год - на 8 листах.

2. Дополнительные материалы размещены по ссылке <https://disk.yandex.ru/d/GeUVkxIfOnKpVg>

Председатель



Е.В. Ковальская

Приложение

к Заявлению об установлении предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней тарифов на электрическую энергию, поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2024 год от 13.07.2023 г. № 44/11-03

РАСЧЕТ
средних тарифов на электрическую энергию для потребителей Чукотского автономного округа на 2024 год

| Наименование организаций | 1 полугодие 2024 года минимум | | | | 1 полугодие 2024 года максимум | | | | 2 полугодие 2024 года минимум | | | | 2 полугодие 2024 года максимум | | | | | | | |
|-----------------------------------|-------------------------------|------------------|----------------------|---|--------------------------------|------------------|----------------------|---|-------------------------------|------------------|----------------------|---|--------------------------------|-------------------|----------------------|----|---------------------|-------------------|----------------------|-----|
| | Объем, тыс.кВт.ч | НВВ, тыс.руб. | Тариф, коп./кВт.ч | 4 | Объем, тыс.кВт.ч | НВВ, тыс.руб. | Тариф, коп./кВт.ч | 6 | Объем, тыс.кВт.ч | НВВ, тыс.руб. | Тариф, коп./кВт.ч | 7 | Объем, тыс.кВт.ч | НВВ, тыс.руб. | Тариф, коп./кВт.ч | 10 | Объем, тыс.кВт.ч | НВВ, тыс.руб. | Тариф, коп./кВт.ч | 13 |
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| АО "Чукотэнерго" всего: | 216 443 | 3 648 965 | 1 685,88 | | 216 443 | 7 893 858 | 3 647,08 | | 211 695 | 6 414 305 | 3 029,97 | | 211 695 | 9 174 888 | 4 334,01 | | 211 695 | 9 174 888 | 4 334,01 | |
| ВН | 109 204 | 1 758 861 | 1 610,62 | | 109 204 | 3 940 080 | 3 608,00 | | 114 933 | 3 724 788 | 3 240,83 | | 114 933 | 4 889 983 | 4 254,64 | | 114 933 | 4 889 983 | 4 254,64 | |
| СН-I | 48 493 | 686 153 | 1 414,95 | | 48 493 | 1 749 627 | 3 608,00 | | 43 935 | 1 262 004 | 2 872,43 | | 43 935 | 1 869 275 | 4 254,64 | | 43 935 | 1 869 275 | 4 254,64 | |
| СН-II | 33 696 | 486 516 | 1 443,84 | | 33 696 | 1 264 274 | 3 752,00 | | 28 371 | 573 271 | 2 020,62 | | 28 371 | 1 297 325 | 4 572,72 | | 28 371 | 1 297 325 | 4 572,72 | |
| НН | 25 050 | 717 435 | 2 864,01 | | 25 050 | 939 876 | 3 752,00 | | 24 456 | 854 242 | 3 492,97 | | 24 456 | 1 118 303 | 4 572,72 | | 24 456 | 1 118 303 | 4 572,72 | |
| ГП ЧАО "Чукоткоммунхоз" | 23 720 | 541 271 | 2 281,93 | | 23 720 | 882 620 | 3 721,02 | | 21 561 | 560 783 | 2 600,88 | | 21 561 | 867 858 | 4 025,08 | | 21 561 | 867 858 | 4 025,08 | |
| МП ЖСХ Билибинского МР | 1 492 | 63 114 | 4 230,57 | | 1 492 | 113 717 | 7 622,50 | | 1 365 | 74 025 | 5 422,14 | | 1 365 | 115 963 | 8 493,95 | | 1 365 | 115 963 | 8 493,95 | |
| МП "ЧРКХ" | 675 | 17 195 | 2 546,52 | | 675 | 26 994 | 3 997,81 | | 586 | 21 434 | 3 657,91 | | 586 | 31 539 | 5 382,50 | | 586 | 31 539 | 5 382,50 | |
| ООО "Электро-Инчун" | 362 | 18 248 | 5 043,72 | | 362 | 32 435 | 8 964,81 | | 361 | 20 399 | 5 643,28 | | 361 | 35 057 | 9 698,15 | | 361 | 35 057 | 9 698,15 | |
| МУП ЖСХ "Иульгинское" | 2 509 | 72 531 | 2 890,31 | | 2 509 | 136 139 | 5 425,06 | | 2 070 | 72 447 | 3 499,56 | | 2 070 | 118 987 | 5 747,69 | | 2 070 | 118 987 | 5 747,69 | |
| МУП "Айсберг" | 6 049 | 131 422 | 2 172,69 | | 6 049 | 269 374 | 4 453,34 | | 5 152 | 146 326 | 2 840,06 | | 5 152 | 287 483 | 5 579,81 | | 5 152 | 287 483 | 5 579,81 | |
| В среднем по Чукотскому АО | 251 250 | 4 492 746 | 1 788,16 | | 251 250 | 9 355 137 | 3 723,44 | | 242 791 | 7 309 719 | 3 010,70 | | 242 791 | 10 631 775 | 4 378,98 | | 242 791 | 10 631 775 | 4 378,98 | |
| Изменение тарифа к 2023 году, % | | | 131 | | | | | | | | | | | | 168 | | | | | 118 |



Е.В. Ковальская

Председатель Комитета

Приложение 1
к Заявлению
об установлении предельных
(минимальных и (или) максимальных)
уровней тарифов на электрическую
энергию, поставляемую покупателям на
розничных рынках, в том числе
населению и приравненным к нему
категориям потребителей на 2024 год
от 13.07.2023 № ____/11-03

Пояснительная записка

к расчету предельных (минимальных и (или) максимальных)
уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую
покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к
нему категориям потребителей, по Чукотскому автономному округу
на 2024 год

Энергоснабжающими организациями Чукотского автономного округа, осуществляющими производство, передачу и сбыт электрической энергии потребителям являются АО «Чукотэнерго» (производство электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки) и многоотраслевые организации, производящие электрическую энергию локальными дизельными электростанциями: ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»; МП ЖКХ Билибинского муниципального района; МП «Чаунское районное коммунальное хозяйство»; МУП ЖКХ «Иультинское», МУП «Айсберг».

Кроме того, АО «Чукотэнерго» осуществляет покупку электрической энергии у производителей электрической энергии - филиалов АО «Концерн Росэнергоатом» Билибинская атомная станция (далее - БАЭС) и «Плавучая атомная теплоэлектростанция» (далее - ПАТЭС).

Для расчета условно-постоянных затрат на 2024 год индекс роста принимается в соответствии с актуальным на сегодняшний день Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года.

Полезный отпуск электрической энергии потребителям.

Планируемый полезный отпуск электрической энергии потребителям округа всеми энергоснабжающими организациями на 2024 год составляет 494,041 млн. кВт.ч. (больше на 66,691 млн. кВт.ч, 115,6 % к плану 2023 года).

Полезный отпуск электрической энергии потребителям сформирован с учетом анализа статистической формы № 46-ээ (полезный отпуск) «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным

категориям потребителей» за 2022 год, анализа заявок крупных потребителей энергии и динамики изменения полезного отпуска электрической энергии за 2020-2022 годы.

В отсутствие согласованных объемов покупки (продажи) электрической энергии (мощности) между ПАТЭС и АО «Чукотэнерго» по состоянию на 20 мая 2023 года, Комитет сформировал свои предложения по балансовым показателям на 2024 год.

Комитетом приняты следующие производственные показатели:

Установленная мощность ПАТЭС – 70 МВт, максимально возможная выработка электроэнергии 613,2 млн.кВт.ч.

1) ПАТЭС – заявленная рабочая мощность на 2024 г. - 31,58 МВт, выработка электроэнергии - 180,025 млн.кВт.ч, полезный отпуск АО «Чукотэнерго» - 149,812 млн. кВт.ч.

2) БиАЭС - заявленная рабочая мощность на 2024 г. - 27,65 МВт, выработка электроэнергии – 100,0 млн.кВт.ч, полезный отпуск АО «Чукотэнерго» - 64,0 млн. кВт.ч.

3) филиал АО «Чукотэнерго» «Чаунская ТЭЦ» – заявленная рабочая мощность на 2024 г. - 25,99 МВт, выработка электроэнергии - 63,99 млн.кВт.ч, отпуск в сеть – 50,0 млн. кВт.ч.

Комитетом проведен анализ представленного планового полезного отпуска электрической энергии АО «Чукотэнерго» с учетом Заявок крупных потребителей (АО Базовые металлы ПС – 110/6 кВ «Кекура», ООО «Норд Рим» ПС 110 кВ «Песчанка», ООО «ЗК Майское», ООО «Рудник Каральвеем»).

Выявлено, что суммарный прирост электропотребления по Чаун-Билибинскому энергоузлу на 2024 год – 77,0 млн. кВт.ч.

Комитет предлагает объем продажи электрической энергии по крупным потребителям учесть с ростом на 42,253 млн. кВт.ч (АО Базовые металлы ПС – 110/6 кВ «Кекура», ООО «Норд Рим» ПС 110 кВ «Песчанка», ООО «ЗК Майское», объемы приняты на уровне Заявок).

Таким образом, объем полезного отпуска с учетом населения АО «Чукотэнерго» составит 428,138 млн. кВт.ч (рост 111% к заявленному полезному отпуску 385,885 млн. кВт.ч организации).

По данным ПАТЭС, представленным в письме в адрес Комитета, на время проведения ремонтных работ при соблюдении необходимого объема отпуска тепловой энергии для потребителей го Певек рабочая мощность на 2024 год составит не более 25 МВт (что не соответствует рабочей мощности представленной в форме 4, а именно 31,58 МВт).

Дефицит мощности возложить на БиАЭС не представляется возможным, ввиду ограничивающего фактора. В условии обеспечения ее деятельности по декабрь 2025 года, необходимо предусмотреть свободные места в приреакторных бассейнах выдержки под полную выгрузку отработавшего ядерного топлива.

Представленная в форме 4 рабочая мощность (31,58 МВт) ПАТЭС обеспечит увеличение выработки электрической энергии до 241,526 млн. кВт.ч.

Формирование предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую коммунальными организациями округа потребителям на 2024 год осуществлялось исходя из следующих параметров.

- операционные расходы проиндексированы на индекс потребительских цен (базовый уровень) – 1,049 к уровню 2023 года, с учетом индекса эффективности операционных расходов 0,99;

- неподконтрольные расходы, включающие в себя налоги, расходы по амортизационным отчислениям учтены на уровне предложения предприятий;

- расходы на топливо определены исходя из сложившихся средневзвешенных цен на топливо предприятий с учетом ИПЦ 2024 года 1,033 % и прогнозного роста цен поставщиков на дизельное топливо, которое планируют завозить в навигацию 2024 года.

Расчет необходимой валовой выручки (далее - НВВ) и тарифов на электрическую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2024 год сформирован исходя из следующих параметров.

1. Операционные расходы, включающие в себя расходы на (вспомогательные материалы, работы и услуги производственного характера (в том числе, ремонты подрядным способом), оплату труда, другие, прочие расходы) определены с учетом индексации расходов 2023 года на 1,049 %.

В расчете тарифов на передачу электрической энергии учтено изменение индекса количества активов в соответствии с п. 11 раздела III Методических указаний по расчёту тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э. Изменение связано с приемом в эксплуатацию новой ВЛ 110 кВ «Билибино-Песчанка» I цепь с отпайкой на ПС «Кекура» в соответствии с Распоряжением Правительства Чукотского автономного округа от 9 сентября 2021 года № 144-рп.

Необходимо отметить, что АО «Чукотэнерго» предлагает включить в НВВ расходы по оплате труда сверх индекса в размере 1 867 313 тыс. рублей, рост к уровню плана 2023 года 133,3%.

Расчет расходов на оплату труда выполнен в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительный рост расходов обусловлен следующими факторами:

1) исполнением обязательств перед работниками по обеспечению повышения уровня реального содержания заработной платы за счет её индексации в связи с ростом потребительских цен на товары и услуги. Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, утвержденным Министерством экономического развития РФ в мае текущего года, установлен индекс потребительских цен на 2023 год в размере 5,2% и на 2024 год в размере 4,9%;

2) согласно п. 3.4 Коллективного договора АО «Чукотэнерго» заработная плата индексируется с периодичностью 1 (один) раз в год в соответствии с индексом потребительских цен в Российской Федерации (на основании официальных данных Федеральной службы государственной статистики) за соответствующий годичный период, с момента предыдущей индексации.

3) В 2022 году, в соответствии с письмом Ассоциации «Эра России» и Общественной организации «Всероссийский Электропрофсоюз» (ВЭП) от 01.07.2022 № 264/02/022, АО «Чукотэнерго» приказом от 19.07.2022 № 274 установило с 01.07.2022 минимальную месячную ставку рабочего первого разряда (ММТС) в размере 11 012 рублей.

Расчет оплаты труда произведен Обществом исходя из численности персонала 1 105 человек, минимальной месячной тарифной ставки рабочего 1 разряда 10 944 рубля, рост к тарифной ставке, учтенной в тарифе на 2022 год 115% (ММТС в 2022 г. - 9 526 рублей) и фактического тарифного коэффициента, соответствующего ступени по оплате труда.

Рассмотрев предложения АО «Чукотэнерго», расходы по оплате труда по предложению Комитета составили - 1 513 076 тыс. рублей, с ростом к плану 2023 года 108%.

Расходы на страховые взносы по предложению Комитета 413 078 тыс. рублей 27,3% от ФОТ.

2. Топливо на технологические цели

1) Расходы на топливо рассчитаны Комитетом исходя из действующих нормативов удельного расхода топлива, утвержденных приказами Минэнерго от 06.11.2019 № 1185 «Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более на 2020 год» для обособленного подразделения Анадырская ТЭЦ, приказ Минэнерго России от 20.10.2021 № 1118 для филиалов Чаунская ТЭЦ, Эгвекинотская ГРЭС, приказ Департамента промышленной политики Чукотского автономного округа от 27.09.2021 № 198-од для Анадырской ГМТЭЦ (копии прилагаются).

В 2024 году планируется значительный рост расходов на топливо по филиалам АО «Чукотэнерго» по Анадырской ТЭЦ на 128,4% к плановым расходам 2023 года, по Эгвекинотской ГРЭС 145,9 % к плану 2023 года, по Чаунской ТЭЦ 161,84% к плану 2023 года, рост расходов на топливо в целом по АО «Чукотэнерго» 162,83%.

Рост расходов обусловлен следующими факторами:

- в соответствии с коммерческим предложением АО «Шахта Угольная» о прогнозной стоимости 1 тонны угля, внутрилиманной перевозки и морской перевозки по маршруту порт Анадырь-порт Эгвекинот цена за 1 тонну топлива в 2023 году составляет 9 920 руб. за тонну без учета НДС. С учетом ИПЦ 1,049 цена покупка 1 тонны угля для Анадырской ТЭЦ и Эгвекинотской ГРЭС на 2024 год без услуг по доставке топлива составит – 10 406,08 руб./тн;

Отмечаем, что в расчете тарифов на 2023 год цена закупки 1 тн. угля с учетом доставки для Анадырской ТЭЦ составляла - 9 397,55 руб./тн, по Эгвекинотской ГРЭС - 13 128,68 руб./тн. и включала в себя расходы на перевозку 1 тонны угля по маршруту порт Анадырь, порт Эгвекинот. Данная схема стала убыточной для поставщика АО «Шахта Угольная», которая самостоятельно осуществляла расчеты за перевозку угля от одного порта в другой;

- в соответствии с коммерческим предложением АО «Шахта Угольная» о прогнозной стоимости 1 тонны угля от 23.03.2023 № 5/256 морская перевозка 1 тонны угля по маршруту Анадырь-Эгвекинот в 2023 году составляет 6200 рублей без НДС. Ранее составляющая доставки в конечной цене на уголь не выделялась. Критерий закупки угля от АО «Чукотэнерго» предполагал закупку и выгрузку топлива в пункте назначения, расходы на всю цепочку поставки нес исполнитель по контракту АО «Шахта Угольная»;

- одним из существенных факторов увеличения расходов по доставке топлива морскими судами является тот факт, что на 2022 год для АО «Морской порт Анадырь» постановлением Правительства Чукотского автономного округа утверждались сниженные тарифы на перевалку угля в морских портах и в реках Анадырского водного бассейна. Морскому порту возмещалась разница (субсидия) по погрузо-разгрузочным работам между экономически обоснованными и сниженными тарифами из окружного бюджета.

В 2023 году принято решение не устанавливать сниженные тарифы на перевалку угля в морских портах, в связи, с чем тарифы на перевалку угля увеличились в 4,4 раза (на 2022 год перевалка угля сниженный тариф - 307,75 рублей, 2023 год экономически обоснованный тариф - 1 312,91 руб.). Постановление об утверждении тарифов для АО «Морской порт Анадырь» на 2023 год прилагается № 9-т/1 от 29.05.2023.

Исходя из перечисленных условий, цена за 1 тонну топлива с учетом доставки морским портом и работ по погрузке/разгрузке топлива для Анадырской ТЭЦ составила - 14 031,27 руб./тн., увеличение на 49% к плану 2023 года, для Эгвекинотской ГРЭС - 21 933,13 руб./тн., рост на 67%.

- изменением цены на газ, приказом ФАС России от 16 ноября 2022 г. № 813/22 «Об утверждении оптовой цены на газ, добываемый ООО «Сибнефть-Чукотка», реализуемый потребителям Чукотского автономного округа» утверждена цена на газ 5 789,23 руб. за 1000 куб.м, рост к цене, учтенной в тарифе на 2023 год 108,5%.

По Чаунской ТЭЦ – в соответствии с коммерческим предложением ООО «Берингпромуголь» цена 1 тонны угля на 2023 год составит 6 500 руб./тн (без НДС), доставка морским транспортом в соответствии с коммерческим предложением ООО «Морские перевозки» составит 11 570 рублей за тонну. Цена, учтенная в тарифах на 2023 год составляет – 11 229,65 руб./тн (без НДС). При определении расходов на топливо Комитет предлагает учесть цену покупки 1 тонны топлива с учетом ИПЦ 2024 года 1,049% к коммерческим предложениям, цена на 2024 год составит – 18 955,43 руб./тн., на 68,8% больше цены, учтенной в тарифе 2023 года. Также учтены расходы на перевалку и хранение угля в морском порту Певек АО «Морской ордена «Знак Почета» торговый порт Певек» в размере 1 075 тыс. рублей. Исходя из перечисленных условий цена за 1 тонну топлива с учетом доставки и работ по погрузке/разгрузке топлива составит – 20 030,43 тыс. рублей (рост к 2023 году 161%).

Расходы на топливо по расчету Комитета составляют 2 175 165 тыс. рублей (рост 163 % к плановым расходам 2023 года).

Амортизационные отчисления по основным средствам.

Расходы на амортизационные отчисления в необходимую валовую выручку на электрическую энергию включены в сумме 865,230 тыс. руб. (рост к плану 2023 года 320%). Величина амортизационных отчислений определена в соответствии с правилами бухгалтерского учета исходя из данных о балансовой стоимости основных средств на конец года с учетом планируемого ввода в эксплуатацию в 2023 году и вывода из эксплуатации объектов основных средств.

Необходимо отметить, что амортизационные отчисления в полном объеме являются источником финансирования инвестиционных программ АО «Чукотэнерго».

3. Покупная электрическая энергия

АО «Чукотэнерго» покупает электрическую энергию у БАЭС и ПАТЭС для дальнейшей продажи конечному потребителю.

1) Необходимая валовая выручка БАЭС по предложению предприятия на 2024 год составляет 3 906 026 тыс. рублей (изменение к плану 2023 года 135%). Комитет скорректировал НВВ БАЭС с учетом применения индекса 1,049, дополнительно учел в необходимой валовой выручке на производство электрической энергии (мощности) на 2024 год экономически обоснованные расходы, понесенные в 2022 году в размере – 226 267 тыс. рублей. Необходимая валовая выручка БАЭС по предложению Комитета – 3 282 290 тыс. рублей (рост 113,72 % к НВВ 2023 года).

2) Необходимая валовая выручка по предложению ПАТЭС на 2024 год составляет – 5 989 912 тыс. рублей (изменение к плану 2023 года 121,3%). Комитет скорректировал НВВ ПАТЭС с учетом применения индекса 1,049 к операционным расходам, дополнительно учел в необходимой валовой выручке на производство электрической энергии (мощности) на 2024 год экономически обоснованные расходы, понесенные в 2022 году в размере – 223 212 тыс. рублей. Расходы на ядерное топливо предлагает принять на уровне плана 2023 года, отмечено заявленные расходы на ядерное топливо ПАТЭС не выбираются. Необходимая валовая выручка ПАТЭС по предложению Комитета – 5 463 717 тыс. рублей (рост 106,1 % к НВВ 2023 года).

Расчет необходимой валовой выручки и тарифов на электрическую энергию АО «Чукотэнерго» на 2024 год прилагается.

В целом по Чукотскому автономному округу на 2024 год, принятая в расчет максимальных уровней тарифов для потребителей, необходимая

валовая выручка на производство и передачу электрической энергии составляет - 19 986 912,00 тыс. рублей, из них:

- АО «Чукотэнерго» (без покупной электроэнергии) – 8 322 738 тыс. рублей;
- БАЭС – 3 282 290,0 тыс. рублей;
- ПАТЭС – 5 463 717,0 тыс. рублей;
- организации коммунального комплекса 2 918 167,0 тыс. рублей.

Максимальные уровни тарифов (экономически обоснованные, без учета доведения до базового (среднероссийского) уровня тарифов) в Чукотском автономном округе на 2024 год составляют:

- с 01.01.2024 года – 3723,44 коп./кВт.ч;
- с 01.07.2024 года – 4378,98 коп./кВт.ч.

Расчет минимальных уровней произведен в 1 полугодии 2024 года исходя из базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа утвержденных на 2023 год, во втором полугодии 2024 года с ростом 109% к тарифу 2023 года.

Минимальные уровни тарифов на 2024 год составили:

- с 01.01.2024 года – 1788,16 коп./кВт.ч;
- с 01.07.2024 года – 3010,70 коп./кВт.ч.

и могут измениться в зависимости от установленного на 2024 год уровня базового (среднероссийского) тарифа.

Председатель Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

Е.В. Ковальская