№ 63-04-10/215 от 09.02.2024

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

МОТИВИРОВАННОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о снижении проектируемой цены до уровня предельной цены

Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской области *(далее – Департамент)* в соответствии с требованиями Правил ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 *(далее – Правила)* сообщает **о необходимости снижения проектируемой цены** на электрическую энергию, реализуемый ТОО «Шыгысэнерготрейд» *(далее – Товарищество)* до уровня предельной цены, обоснованного в соответствии с порядком ценообразования, с проектируемого 30,964 тенге/кВтч без учета НДС **до уровня 29,178 тенге/кВтч без учета НДС с вводом в действие с 15 февраля 2024 года** согласно приложению 1.

Обоснование:

Товарищество письмом от 5 января 2024 года № 14-10/11 обратился в уполномоченный орган с информацией о предстоящем повышении цены на электрическую энергию, реализуемый Товариществом с 12 февраля 2024 года *(далее – Информация)*.

Так, Товариществом расчет предельной цены произведен на 12 месяцев исходя из планируемого объема реализации электрической энергий в объеме 2,96 млрд. кВтч.

Согласно информации Товарищества основными причинами повышения предельной цены является:

- рост средневзвешенной цены покупки электрической энергии у Единого закупщика согласно приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22.12.2023 г. № 276;

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП

- рост средневзвешенной цены на передачу электрической энергии в связи с ростом тарифов энергопередающих организации;

- повышение стоимости системных услуг АО «KEGOC» по пользованию национальной электрической сетью и по организации балансирования производства - потребления электрической энергии;

- увеличение затрат на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, реализуемый ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» *(далее – ТОО «РФЦ ВИЭ»)* в 2024 году на 0,773 тенге на кВтч;

- в проект предельной цены включен уровень прибыли в размере 269 357 тыс.тенге как источник финансирования новой инвестиционной программы;

- в проект предельной цены включена составляющая на корпоративный подоходный налог в размере 0,019 тенге на кВтч;

- увеличение снабженческих расходов Товарищества в связи с ростом расходов на оплату труда персонала, услуги по доставке счетов, инкассации, содержание биллинговой программы и прочих снабженческих расходов;

- увеличение расходов на выплату вознаграждения за заемные средства, привлеченные для пополнения оборотных средств, необходимых для оказания услуги;

- возмещение убытков Товарищества в связи с возникновением разницы между расходами, включенными в согласованную предельную цену и фактическими расходами по покупке-передаче электрической энергии за период с января по июнь 2023 года согласно пункту 16 Правил ценообразования на общественно значимых рынках;

- возмещение убытков Товарищества в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей за период с июля 2021 года по октябрь 2023 года и т.д.

Так, Департаментом в соответствии с требованиями Правил проведен анализ всех представленных материалов к Информации, по результатам которого установлено следующее.

Расходы на покупку электрической энергии

В соответствии с пунктом 8 Правил организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 106 энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей **у единого закупщика электрической энергии** и (или) у нетто-потребителей.

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 6 июня 2023 года № 212 единым закупщиком электрической энергии определен

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» *(далее - ТОО «РФЦ по ВИЭ»).*

Вместе с тем, приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 22 декабря 2023 года № 276 утвержден список получателей адресной поддержки субъектами оптового рынка электрической энергии, являющимися гарантирующими поставщиками электрической энергии, где для Товарищества на 2024 года установлена цена на покупку электрической энергии у единого закупщика электрической энергии в размере **12 тенге/кВтч** без НДС.

Так, по результатам экспертизы цены Товарищества, средневзвешенная цена на покупку электрической энергии исходя из объема реализации 2 962 973 тыс. кВтч составляет **12 тенге/кВтч** с ростом на 42% (8,48 тенге/кВтч).

Расходы на передачу электрической энергии по сетям АО «ОЭСК» и других энергопередающих организации

Средневзвешенная цена передачи электрической энергий определена исходя из объемов передачи согласно фактическим данным за предшествующий 2023 год и расчетам Товарищества и тарифов на передачу электрической энергий, утвержденных соответствующим уполномоченным органом:

- АО «ОЭСК» 11,39 тенге/кВтч;
- ТОО «Казцинк Энерго» 0,755 тенге/кВтч;
- Прочие ЭПО 0,901 тенге/кВтч.

Таким образом, средневзвешенная цена передачи электрической энергий составляет **11,053 тенге/кВтч**, с ростом на 13% к ранее учтенной в действующей предельной цене средневзвешенной цены передачи электрической энергии (9,741 тенге/кВтч).

Затраты на услуги АО «KEGOC»

Согласно приказу Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 3 июля 2023 года № 92-ОД тарифы АО «KEGOC» на услуги:

- по пользованию национальной электрической сети утверждены в размере **1,943 тенге/кВтч** без НДС;
- по организации балансирования производства - потребления электрической энергии утверждены в размере **0,060 тенге/кВтч** без НДС.

Объем электрической энергии принят на уровне планируемого объема реализации электрической энергии 2 962 973 тыс. кВтч.

Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности

По результатам экспертизы на основании фактических объемов мощности электрической энергии за предшествующий 2023 год и тарифа ТОО «РФЦ по ВИЭ» на 2024 год стоимость услуги по обеспечению готовности

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП

электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности составила **5 337 104 тыс. тенге** или **1,801 тенге/кВтч** с ростом на 66% от ранее учтенной в действующей предельной цене (1,088 тенге/кВтч).

Снабженческая надбавка

Расходы снабженческой надбавки Товарищества установлены в размере **1 297 786 тыс. тенге** или **0,438 тенге/кВтч** с ростом на 8% к ранее учтенной в действующей предельной цене снабженческой надбавки (0,407 тенге/кВтч).

Также, Департаментом в предельной цене учтено:

- реализация новой инвестиционной программы Товарищества на период с 15 февраля 2024 года по 14 февраля 2025 года на сумму **71 659 тыс. тенге** за счет средств амортизационных отчислений и прибыли;

- расходы на выплату вознаграждения за заемные средства, привлеченные для пополнения оборотных средств, необходимых для оказания услуги Товариществом в размере **642 583 тыс. тенге** согласно подпункту 7) пункта 30 Правил;

- возмещение убытков Товарищества, возникших в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии за период **с июня 2022 года по декабрь 2022 года** в размере **611 994 тыс.тенге** согласно части второй пункта 16 Правил;

- возмещение убытков Товарищества, возникших в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии за период **с января 2023 года по июнь 2023 года** в размере **2 520 353 тыс.тенге** согласно части второй пункта 16 Правил;

- возмещение убытков Товарищества, возникших в результате увеличения разницы между расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии, учтенными в согласованной предельной цене, и фактическими расходами по покупке и (или) передаче электрической энергии за период с июля 2023 года по октябрь 2023 года в размере **1 160 827 тыс.тенге** согласно части второй пункта 16 Правил;

- возмещение убытков Товарищества в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, а также в связи с изменением удельного веса общего объема потребления физическими и юридическими лицами при применении потребителями дифференцированных тарифов по группам потребителей за период с июля 2021 года по октябрь 2023 года в размере **623 305 тыс.тенге** согласно части первой пункта 16 Правил.

На основании вышеизложенного, Департамент сообщает о

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП

необходимости снижения проектируемой цены на электрическую энергию, реализуемый Товариществом до уровня предельной цены, обоснованного в соответствии с порядком ценообразования в размере **29,178 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 26% к действующей предельной цене 23,179 тенге/кВтч без учета НДС с вводом в действие с 15 февраля 2024 года согласно **приложению 1.**

Согласно пункту 41 Правил необходимо применить **дифференциацию среднеотпускной предельной цены** в размере **29,178 тенге/кВтч** без учета НДС по группам потребителей:

для бытовых потребителей *(физические лица, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг)*, в размере **18,411 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 20% к ранее действующей 15,343 тенге/кВтч без учета НДС;

для прочих потребителей *(потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд)*, в размере **33,536 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 26% к ранее действующей 26,616 тенге/кВтч без учета НДС;

для производителей социально значимых продовольственных товаров в размере **29,178 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 26% к ранее действующей 23,179 тенге/кВтч без учета НДС;

для бюджетных организации *(юридические лица, финансируемые из государственного бюджета)*, в размере **61,002 тенге/кВтч** без учета НДС с ростом на 41% к ранее действующей 43,412 тенге/кВтч без учета НДС;

Исходя из среднеотпускных предельных цен Товарищества, Департамент согласовывает уровни дифференцированных тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления бытовыми потребителями *(физические лица, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг)* согласно **приложению №3** к настоящему письму.

Приложение № 1 - структура предельной цены на электрическую энергию, реализуемый ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 15 февраля 2024 года.

Приложение № 2 - смета расходов на оказание услуг по электроснабжению (снабженческая надбавка) ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 15 февраля 2024 года;

Приложение № 3 - дифференцированные тарифы на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления бытовыми потребителями ТОО «Шыгысэнерготрейд» с вводом в действие с 15 февраля 2024 года;

Приложение № 4 – инвестиционная программа ТОО «Шыгысэнерготрейд» на период с 15 февраля 2024 года по 14 февраля 2025 года;

Руководитель **А. Малик**

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП

Омарова А.
61 41 20

Согласовано
09.02.2024 12:43 Мусипова Жумагуль Жомартовна
Подписано
09.02.2024 12:46 Малик Арман Сапаргалиевич

Дата: 09.02.2024 12:49. Копия электронного документа. Версия СЭД: Documentolog 7.20.1. Положительный результат проверки ЭЦП