

<u>ЖШС «Межрегионэнерготранзит»</u>	<u>ТОО «Межрегионэнерготранзит»</u>
<u>ХАТТАМА</u>	<u>ПРОТОКОЛ</u>
<u>№8 от 28.04.2023</u>	<u>№8 от 28.04.2023</u>
<u>Қазақстан Республикасы, Қостанай қ., көш. Киев 28</u>	<u>Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Киевская 28</u>

ПРОТОКОЛ

проведения слушания отчета по итогам за 2022 год об исполнении утвержденной тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности перед потребителями и иными заинтересованными лицами, слушания проводятся согласно п.6 статьи 25 Закона Республики Казахстан «О естественных монополиях» от 27 декабря 2018 года № 204-ЗРК и в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73

Объявление о предстоящем проведении слушаний отчета за 2022 год было опубликовано в газете № 39 (2978) «Тендер КЗ» от 6 апреля 2023 года.

Дата проведения слушаний: 28 апреля 2023 года.

Начало слушаний: в 15 час.45 мин.

Место проведения: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Киевская 28, аудитория (актовый зал).

Вид регулируемых услуг: Передача электрической энергии.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: Публичные слушания отчета проведены посредством платформы zoom, и очно в зале присутствовали 17 человек.

Председатель слушаний: главный инженер ТОО «Межрегионэнерготранзит» Кирий В.В.

Секретарь слушаний: руководитель сметно-финансового отдела производственно-технической службы ТОО «Межрегионэнерготранзит» Тен Ф.Л.

Председатель Кирий В.В. в 15 час. 45 мин. открыл слушания, объявил цель слушания и сообщил повестку дня.

Цель слушаний – усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности предприятия перед потребителями и иными заинтересованными лицами, изучение и обобщение их мнения для совершенствования соб-

ственной работы и повышения качества предоставления услуг по передаче электрической энергии.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Отчет об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности за 2022 год.

Докладчик генеральный директор Кан Владимир Анатольевич – до 20 минут

2. Выступления в прениях - до 5 минут.

ВЫСТУПИЛИ:

Генеральный директор ТОО «Межрегионэнерготранзит» Кан В.А. с докладом по повестке дня.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а также решений Учредителя.

Предметом деятельности Товарищества в соответствии с Уставом являются:

- Передача электрической энергии;
- Другие виды деятельности, связанные с передачей электрической энергии.

Предприятие имеет статус естественного монополиста, его деятельность контролируется Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

ТОО "Межрегионэнерготранзит" включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности – передача электрической энергии.

Имущественный комплекс ТОО «Межрегионэнерготранзит» расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров и имеет в своем составе 8 427,51 километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

в том числе:

ВЛ 220 кВ	12	км	
ВЛ 110 кВ	2 тысячи	934,38	км
ВЛ 35 кВ	5 тысяч	250,07	км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ	231,07	км	

254 подстанции всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	65	шт
ПС 35/10 кВ	186	шт
И РП 10 кВ	1	шт

а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транспорт.

Нашим предприятием постоянно проводится работа с потребителями. Это заключение договоров, прогноз объемов услуг и выявление причин снижения этих объемов.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме выполнило договорные обязательства, обеспечивая передачу электрической энергии по своим сетям к токоприемникам потребителей услуг.

В целях устойчивого и бесперебойного электроснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества на 2021-2025 годы была разработана инвестиционная программа, мероприятия отчетного 2022 года которой успешно выполнены.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2022 год

Общая сумма инвестиций на 2022 год была утверждена в сумме 783 млн. 554 тысяч тенге. Фактически инвестиции в 2022 году превысили указанную сумму на 21 млн. 940 тысяч тенге и составили 805 млн. 494 тысяч тенге.

Дополнительные мероприятия инвестиционной программы за 2022 год, а также увеличение стоимости утвержденных мероприятий на сумму 21 млн. 940 тысяч тенге были выполнены за счет фактического прироста объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденными в тарифе.

I. На реконструкцию и замену оборудования подстанций было направлено 44 млн. 278 тыс. тенге.

Подробнее пообъектно:

1. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Западная» в 2022 году выполнено на сумму 2 млн. 342 тысячи тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 36 изоляторов, а также замена конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ в количестве 2 штук.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Западная» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

2. Замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ на трансформаторы тока с литой изоляцией типа ТОЛ-10 в 2022 году выполнена на сумму 10 млн. 190 тыс. тенге на ПСТ 110/10 кВ «Федоровка» (6 единиц), ПСТ 35/10 кВ «Вишневая» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Сарыколь» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Надеждинка» (4 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Босколь» (4 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Тогузак» (4 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Тимофеевка» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Комплекс» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Казанбасы» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Ворошиловка» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Тарановка» (4 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Введенка» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Красная Пресня» (2 единицы). ПСТ 110/35/10 кВ «Косколь» (4 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Сорочинская» (2 единицы), ПСТ 35/10 кВ «Маяк» (6 единиц) и ПСТ 110/35/10 кВ «Семилетка» (4 единицы), всего 54 единицы измерительных трансформаторов тока 10 кВ.

По номенклатуре мероприятие по замене измерительных трансформаторов тока на трансформаторы тока с литой изоляцией ТОЛ-10 выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

3. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Крыловка» в 2022 году выполнено на сумму 2 млн.184 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 60 изоляторов.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Крыловка» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

4. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Южная» в 2022 году выполнена на сумму 14 млн. 198 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена полная замена фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на четырех масляных выключателях ВМТ-110 кВ на новые изоляторы (покрышки) общим количеством 24 покрышки (по 2 покрышки на каждый из трех полюсов четырех выключателей).

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Южная» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

5. Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» в 2022 году выполнена на сумму 4 млн. 367 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнены:

- замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35/500 кВ на шинных мостах силовых трансформаторов в количестве 87 штук;
- замена вентильных разрядников РВС-110 кВ на ограничители перенапряжения ОПН-110 кВ – 3 шт, вентильных разрядников РВС-35+РВС-15 на ограничители перенапряжения ОПНН-110 кВ – 2 шт., вентильных разрядников РВС-35 кВ на ограничители перенапряжений ОПН-35 кВ – 3 шт.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

6. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 3461,60 тыс. тенге на ПСТ «Чистый Чандак» (2 ввода), «Октябрьская» (2 ввода) и «Кособа» (2 ввода) общим количеством 6 вводов.

По номенклатуре мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

7. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Камышное» в 2022 году выполнена на сумму 5 млн. 741 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнены:

- замена конденсаторных вводов на МВ-35 кВ – 10 штук;
- замена вентильных разрядников РВС-15+РВС-35 в нейтрали силового трансформатора на ограничитель перенапряжения нейтрали ОПН-110 кВ – 1 шт.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Камышное» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

8. На реконструкцию ПСТ 110/35/10 кВ «Красный Партизан» в 2022 году было направлено 1 млн. 794 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена за-

мена панели выпрямленного оперативного тока на стационарную аккумуляторную батарею.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Красный партизан» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

II. На восстановление оборудования ЛЭП всего затраты составили 483 млн. 687 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 4 млн. 900 тыс. тенге.

Подробнее пообъектно:

1. В 2022 году начато и выполнено строительство ЛЭП-110 кВ «Святогорка – Восток-2» протяженностью 31,50 км. Затраты на строительство ЛЭП-110 кВ составили 469 млн. 772 тыс. тенге.

Целью данного мероприятия явилось обеспечение второго электропитания существующей ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» от сетей 110 кВ.

В существующей схеме электрических сетей Костанайской области ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» является главной ПС для электропитания административного центра Карасуского района, а также для большей части остальных потребителей этого района и частично Сарыкольского района. До момента окончания строительства ЛЭП-110 кВ «Святогорка – Восток-2» ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» с двумя силовыми трансформаторами ТДТН-10000/110 имела всего одно питание от сетей 110 кВ – по линии 110 кВ «Святогорка – Восток». Тем самым, отсутствовала технологическая возможность обеспечения токоприемников инфраструктуры и жизнеобеспечения электроэнергией по 1-ой и 2-ой категории электроснабжения, то есть, от двух независимых источников, которыми на ПС являются две питающие линии 110 кВ.

Строительство второй цепи ЛЭП-110 кВ «Святогорка – Восток 2» позволило исключить вынужденные отключения потребителей из-за аварийного отключения существующей единственной цепи ВЛ-110 кВ «Святогорка-Восток» и, тем самым, обеспечить надежность передачи электроэнергии как существующим потребителям, так и новым электрическим нагрузкам Карасуского района области. Для компании – это создание новых электрических сетей.

По номенклатуре мероприятие по строительству ЛЭП-110 кВ «Святогорка – Восток-2» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

2. Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ «Урицк – Рыбное» в 2022 году выполнена на сумму 5 млн. 725 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнены частичная замена деревянных стоек с ж/б приставками на железобетонные стойки и полная замена голого провода на самонесущий изолированный провод на участке 2,2 км (фидеры №1 и №2 от КТП №9«Г» ВЛ-10кВ Урицк – Школа).

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ЛЭП-0,4 кВ «Урицк – Рыбное» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

3. На мероприятие по разработке проектной документации для строительства ВЛ-35 кВ «Заход №1 на ПСТ 35/10 кВ «Суворово» от ВЛ-35 кВ «Чапаева – Пресноредуть» и ВЛ-35 кВ «Заход №2 на ПСТ 35/10 кВ «Суворово» от ВЛ-35 кВ «Чапаева – Пресноредуть» в 2022 году было затрачено 3 млн. 289 тыс. тенге.

Данные технические документы требуются для оформления разрешения на строительство указанных заходов 35 кВ согласно мероприятию, утвержденному в инвестпрограмме 2021-2025 годов к реализации на 2023 год.

По номенклатуре мероприятие выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, полученная проектная документация использована для технической экспертизы и получения разрешения на строительство. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

4. Дополнительно в 2022 году выполнено мероприятие по приобретению оборудования для реконструкции ЛЭП-35 кВ «Бурли – Славянка» на сумму 4 млн. 900 тыс. тенге.

В составе указанного мероприятия приобретены железобетонные стойки типа СВ-164 в количестве 20 штук для ЛЭП-35 кВ «Бурли – Славянка», намеченной к реконструкции в 2023 году согласно утвержденной инвестиционной программы.

Необходимость приобретения указанного оборудования в 2022 году обусловлена технологической необходимостью начала реконструкции ЛЭП-35 кВ по заболоченным участкам в зимний период максимального замерзания грунта.

По номенклатуре мероприятие по приобретению железобетонных стоек для ЛЭП-35 кВ «Бурли – Славянка» выполнено в полном объеме, фактически приобретенное оборудование находится на центральном складе строительных материалов для реконструкции ЛЭП-35 кВ.

III. На капитальный ремонт зданий израсходовано 34 млн. 233 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 176 тыс. тенге.

В том числе:

1. Мероприятие по замене кровли здания ЗРУ ПСТ 35/10 кВ «Западная» в 2022 году выполнено на сумму 4 млн. 804 тыс. тенге. В результате выполнения данного мероприятия произведена замена мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа.

По номенклатуре мероприятие по замене кровли на здании ЗРУ ПСТ 35/10 кВ «Западная» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

2. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «Маслохозяйство» (с пристройкой лабораторного корпуса химической лаборатории) в 2022 году выполнено на сумму 895 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 55 светильников.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «Маслохозяйство» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

3. Мероприятие по реконструкции освещения в здании ЦВВЛ (центральной высоковольтной лаборатории) в 2022 году выполнено на сумму 383 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ на светодиодные светильники общим количеством 22 светильника.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции освещения в здании ЦВВЛ выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

4. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «Пропускной пункт» в 2022 году выполнено на сумму 643 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 29 светильников.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «Пропускной пункт» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

5. Мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «СБК» (административное здание служб и отделов) в 2022 году выполнено на сумму 330 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами накаливания и лампами ЛДЦ на светодиодные светильники общим количеством 34 светильника.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции внутреннего освещения в здании «СБК» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

6. Мероприятие по реконструкции освещения в здании Ремонтно-механической мастерской в 2022 году выполнено на сумму 90 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 3 светильника.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции освещения в здании Ремонтно-механической мастерской выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

7. Мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж №2 на 10 автомашин в 2022 году выполнено на сумму 113 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 4 светильника.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж №2 на 10 автомашин выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

8. Мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж на 10 автомашин в 2022 году выполнено на сумму 113 тыс. тенге. В составе указанного мероприятия выполнена замена светильников с лампами ДРЛ наружного освещения на светодиодные светильники общим количеством 4 светильника.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции освещения здания Гараж на 10 автомашин выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

9. Мероприятие по замене кровли здания Ремонтно-производственная база (ул.Киевская,28, цех по ремонту трансформаторов) в 2022 году выполнено на сумму 25 млн. 099 тыс. тенге. В результате выполнения данного мероприятия произведена замена мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа с устройством желобов для стока воды.

По номенклатуре мероприятие по замене кровли на здании Ремонтно-производственная база (ул.Киевская,28, цех по ремонту трансформаторов) выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

10. Мероприятие по реконструкции электроснабжения в здании РПБ Центрального ВВРЭС в 2022 году выполнено на сумму 967 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнена замена силовых кабелей 0,4 кВ от ТП Маслохозяйство до вводного распределительного щита здания РПБ Центрального ВВРЭС.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции электроснабжения в здании РПБ Центрального ВВРЭС выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат составило 175,78 тыс. тенге, недоиспользование средств отсутствует.

11. Мероприятие по реконструкции сетей водоснабжения здания ОПУ, насосной ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» в 2022 году выполнено на сумму 794 тыс. тенге. В составе данного мероприятия произведена замена труб пожарного водоснабжения на территории ПСТ.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции сетей водоснабжения здания ОПУ, насосной ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

IV. На приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 30 млн. 305,7 тысяч тенге.

В составе мероприятия по приобретению микропроцессорных специальных измерительных приборов приобретены:

- сварочное оборудование для волоконно-оптических сетей – 1 комплект, включающий в своем составе сварочный аппарат, набор инструментов для ремонта волоконно-оптических линий локальной вычислительной сети и рефлектометр – прибор для определения параметров волоконно-оптических линий – для диагностики, монтажа и ремонта волоконно-оптических линий локальной вычислительной сети;

- радиостанции с комплектами антенно-фидерного устройства (АФУ) на 11 ПС Узункольского ЛПУ - ввиду необходимости срочной частичной замены изношенных из-за длительной эксплуатации радиостанций, используемых для обеспечения диспетчерской связи между дежурным диспетчером и дежурным персоналом ПС Узункольского ЛПУ;

- аппарат автоматического для определения температуры вспышки в закрытом тигле АТВ-21 в количестве 1 штуки - мероприятие по приобретению ап-

парата для определения температуры вспышки было утверждено на 2021 год в составе инвестиционной программы 2021-2025 годов, но из-за существенного роста стоимости было перенесено на 2022 год;

- мегаомметр Е 6-31 в количестве 1 единицы - для диагностики изоляции оборудования ПС - в составе диагностического комплекса существующей передвижной высоковольтной лаборатории;

измеритель параметров силовых трансформаторов типа К540-3 в количестве 1 единицы – для диагностики нарушений в работе силовых трансформаторов – в составе диагностического комплекса существующей передвижной высоковольтной лаборатории;

- измеритель сопротивления заземления ИС-20 в количестве 2 штук - данное мероприятие было утверждено на 2023 год в составе инвестиционной программы на среднесрочный период 2021-2025 годы, но в связи с выявленным износом металлических конструкций контуров заземления на подстанциях, отработавших нормативный срок эксплуатации (252 ПС из 255), и вызванной этим необходимостью усиления контроля состояния контуров заземления, обеспечивающих безопасность работающего персонала от поражения электрическим током, потребовалось ускорить приобретение и оснащение бригад высоковольтных испытаний данным прибором (на начало текущего года на четыре штатные бригады испытательных лабораторий имелся всего один измеритель ИС-20, приобретенный в 2020 году);

- измеритель сопротивления заземления типа ИС-20/1 с клещами КТИ в количестве 1 единицы - для оснащения высоковольтной лаборатории (данный прибор в компании отсутствует и измерения приходилось выполнять только косвенным (расчетным) путем);

- цифровой мегаомметр на 500-2500 В (типа Е6-31) в количестве 2 единиц - для замены изношенных аналоговых мегаомметров в бригадах по ремонту оборудования ОРУ;

- установка измерения диэлектрических потерь трансформаторного масла типа АСТ-2М в количестве 1 штуки. Данное мероприятие было утверждено на 2024 год в составе инвестиционной программы на среднесрочный период 2021-2025 годы - для диагностики состояния изоляции электрооборудования - в составе стационарных высоковольтных лабораторий;

- ретранслятор в сборе (репитор) в количестве 1 единицы – для замены вышедшего из строя. Данный ретранслятор (репитор) установлен на ПС-35/10 кВ «Клочкова» в центре Камыстинского района и осуществляет функцию автоматического усиления приема-передачи диспетчерских радиопереговоров диспетчера Камыстинской ОДГ с дежурным персоналом удаленных ПС «Дружба», «Талдыколь», «Уркашская», «Свободная».

- шкаф универсального вытяжного в количестве 1 штуки - для обеспечения работы персонала химической лаборатории службы ИЗПИ. Данный шкаф был включен в утвержденную программу 2021-2025 годов на 2021 год, но из-за необходимости выполнения срочных мероприятий 2021 года был перенесен на 2022 год;

- весы лабораторные типа ВЛТЭ-500 в количестве 1 прибора - для обеспечения работы персонала химической лаборатории службы ИЗПИ.

V. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 12 млн. 204 тыс. тенге, израсходовано сверх утвержденной суммы 5 млн. 73 тысячи тенге.

В составе указанного мероприятия приобретены:

- компрессор с объемом ресивера 100 л и давлением 12 бар в количестве 2 единицы - для оснащения ремонтных бригад при выполнении покрасочных работ на оборудовании ПС и ВЛ;

- компрессор с объемом ресивера 50 л и давлением 8 бар в количестве 3 единицы - для оснащения ремонтных бригад при выполнении покрасочных работ на оборудовании ПС и ВЛ;

- бензогенератор в количестве 2 единиц - маломощный генератор для обеспечения электроэнергией электроинструментов при полном отключении ПС, на ремонтируемой и обесточенной ВЛ (в поле);

- сварочный инвертор в количестве 2 штуки - для выполнения сварочных работ на электрооборудовании при ремонтных работах на ПС и ВЛ в полевых условиях;

- бензотример в количестве 12 единиц – для удаления растительности с территории ПС (выполнение требований п.235 Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий);

- газонокосилка в количестве 2 единицы – для удаления растительности с территории ПС (выполнение требований п.235 Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий);

- таль ручная рычажная грузоподъемностью 3 тонны в количестве 1 единицы - для оснащения ремонтных бригад при полевых ремонтных работах на ВЛ и ПС;

- центробежный электронасос герметичного типа МТ-100/8 – для замены вышедшего из строя в системе охлаждения масла на ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская». Вследствие длительной эксплуатации (24 года) один из насосов системы охлаждения автотрансформатора АДЦТН-125000/220/110 вышел из строя (заклинило электродвигатель), что привело к угрозе отключения автотрансформатора от защит перегрева и вынужденному ограничению потребителей трех административных районов Костанайской области. Потребовалась замена вышедшего из строя насоса;

- пила сабельная в количестве 1 единицы - для оснащения ремонтных бригад ВЛ;

- водонагреватель 80 литров в количестве 1 единицы - для замены вышедшего из строя водонагревателя в санузле здания СБК, обеспечивавшего соблюдение санитарно-гигиенического режима для персонала;

- кондиционер настенный в количестве 7 единицы – взамен вышедших из строя, для обеспечения температурного режима в помещении персонала отдела кадров;

- мебель (стол письменный с тумбой – 2 единицы, приставка к столу – 1 единица, шкаф плательный – 1 единица, стеллаж для документации – 1 единица, кресло – 2 единицы) - для оснащения рабочих мест персонала служб и отделов;

- водонагреватель 50 литров в количестве 1 единицы - для замены вышедшего из строя водонагревателя в санузле здания СБК, обеспечивавшего соблюдение санитарно-гигиенического режима для персонала;

- насосная станция Jemix ATJET-100 в количестве 1 единицы - для замены вышедшего из строя электронасоса откачки грунтовых вод в подвальной части здания Карасуского ЛПУ;

- бензогенератор ALTECO AGG-11000TE (агрегат аварийного питания) в количестве 2 единицы. На ЛАЗ связи Узункольского ЛПУ вышел из строя генератор аварийного питания связи типа АБ-8-Т/230 – неисправна система регулирования оборотов (не держит частоту 50 Гц). На ЛАЗ связи Алтынсаринского участка вышел из строя генератор аварийного питания связи типа АБ-8-Т/230/М – неисправен двигатель (пробита прокладка головки блока цилиндров). Данные генераторы 1986 года выпуска на базе двигателя Москвич-408, запасные части сняты с производства еще в 90-е годы, ремонту и восстановлению не подлежит. Вышедшие из строя генераторы были заменены на новые аналогичной выходной мощности;

- терминал учета (электромеханический турникет) – для повышения пропускной способности пропускного пункта.

Дополнительно сверх утвержденной тарифной сметы были приобретены:

- бензогенератор в количестве 4 единиц - маломощный генератор для обеспечения электроэнергией электроинструментов при полном отключении ПС, на ремонтируемой и обесточенной ВЛ (в поле);

- водонагреватель 100 литров в количестве 2 единиц - для обеспечения соблюдение санитарно-гигиенического режима для персонала ремонтно-производственных баз и участков;

- молоток отбойный в количестве 1 штуки – для подготовки бетонных строительных конструкции при реконструкции оборудования ПС;

- холодильник в количестве 2 штук – для обеспечения бытовых условий ремонтных бригад при выполнении ремонтов на объектах компании;

- аппарат высокого давления (мойка) - в количестве 1 единицы - обеспечения механизации мойки большегрузной автотехники по прибытии из командировок в сложных полевых условиях;

- аппарат сварочный САИ в количестве 4 штук - для выполнения сварочных работ на электрооборудовании при ремонтных работах на ПС и ВЛ в полевых условиях;

- снегоуборщик SGC-8.0 в количестве 1 единицы - для очистки от снега недоступных для спецтехники участков ПС;

- шуруповерт в количестве 1 единицы – для выполнения ремонтных работ при ремонтах зданий и сооружений компании;

- машина углошлифовальная в количестве 5 единиц – выполнения работ по резке и очистке поверхности электрооборудования при ремонтных работах на ПС и ВЛ в полевых условиях;

- установка компрессорная (компрессор) в количестве 2 единицы - для оснащения ремонтных бригад при выполнении покрасочных работ на оборудовании ПС и ВЛ.

По номенклатуре мероприятие по оснащению рабочих мест выполнено с превышением утвержденной номенклатуры на 31 единицу, приобретенные инструменты, приспособления, средства малой механизации находятся в эксплуатации. Недоиспользование средств отсутствует.

VI. На приобретение автомобильной техники израсходовано 126 млн. 485 тыс. тенге.

В составе указанного мероприятия приобретены:

- автогидроподъемник ВИПО-36 - 1 единица – для обеспечения ремонтных работ на опорах ВЛ, связанных с подъемом персонала на высоту от 25 до 36 метров. Компания имеет на балансе и в обслуживании линии электропередачи 110-220 кВ с элементами опор ВЛ, расположенными на высоте более 26 метров, для обслуживания которых недостаточно вылета телескопической вышки ТВ-26 и требуется обеспечение спецавтотехникой с большим вылетом корзины с персоналом;
- экскаватор-погрузчик – 1 единица – для обеспечения ремонтных работ (раскопка и закопка котлованов для установки ж/б конструкций) на ВЛ и ПС. Для выполнения ремонтных работ и реконструкции на ВЛ-35-110 кВ требуются экскаватор для рытья котлованов под фундаменты опор и траншей под установку заземлителей, а также погрузчик для погрузки/выгрузки трамбуемых материалов (песка и щебня) при укреплении железобетонных и металлических стоек опор ВЛ. На балансе компании находятся экскаватор ЮМЗ (эксплуатируется с 1993 года) и погрузчик на базе Т-150К (эксплуатируется с 1982 года), которые вследствие длительной эксплуатации достигли полного физического износа и потребовали замены.

По номенклатуре мероприятие по приобретению автотехники выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой, приобретенная автотехника находится в эксплуатации. Превышение затрат составило 5,36 тыс. тенге (менее 0,5%), недоиспользование средств отсутствует.

VII. На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения израсходовано 27 млн. 587 тыс. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы затрачено 3 млн. 536 тыс. тенге.

В составе указанного мероприятия выполнены:

- приобретение и замена платы записи переговоров SP record 4 порта в количестве 3 единиц;
- приобретение комплектующих и сборка хозспособом системных блоков в количестве 22 единицы - ввиду вынужденной необходимости срочной замены вышедших из строя компьютеров на рабочих местах: отдела договоров (4 комплекта) для обеспечения он-лайн работы по проведению закупок на электронных торговых площадках (требование введено уполномоченным органом для СЕМ с 1 января 2023 года), производственно-технического отдела (5 комплектов) для обеспечения возможности работы новых версий AUTOCAD, ABS (расчет смет) и в он-лайн режиме на сайтах госорганов по регистрации правоустанавливающих документов, службы подстанций (1 комплект) для обеспечения работы новых версий AUTOCAD, главного бухгалтера (1 комплект) для обеспечения работы с новой версией 1С-бухгалтерия, заместителя главного инженера (1 комплект) для обеспечения работы на по проведению закупок на электронных торговых площадках, планово-экономического отдела (2 комплекта) и инженеров-программистов (2 комплекта) для переработки и внедрения нового программного обеспечения по учету рабочего времени персонала компании, службы средств диспетчерско-технологического управления (1 ноутбук) для настройки цифровых систем связи в полевых условиях, центра подготовки кадров (1 ноутбук) для обеспечения учебного процесса на местах, службы РЗАИ (4 ноутбука) для

настройки цифровых систем РЗА и многофункциональных счетчиков электроэнергии на объектах.

- приобретение и замена многофункциональных печатающих устройств (МФУ) в количестве 6 единиц - ввиду необходимости замены изношенных МФУ А4 и А3 в службах и отделах;

- приобретение и замена сервера домен-контроля (1 комплект) - ввиду необходимости обеспечения организации и контроля учетных записей в существующих и новых программных комплексах, включая, электронные торговые площадки (в связи с вводом требований НПА РК по проведению закупок СЕМ на электронных торговых площадках);

- выполнена модернизация оборудования «Линия связи по ул.Киевская, 28» (установка маршрутизаторов и коммутаторов в боксе №5). В здании бокса №5 была произведена оптимизация рабочих мест персонала службы СИЗПИ, что потребовало установки дополнительных маршрутизаторов и коммутаторов для включения рабочих мест (ПЭВМ и принтеров) в общую локальную сеть;

- выполнена модернизация автоматизированной IP-АТС (замена аккумуляторов 17 штук, IP-телефонов, консолей расширения номеров) - ввиду необходимости замены вышедших из строя аккумуляторов, IP-телефонов и консолей расширения номеров;

- приобретение и замена акустического оборудования – ввиду необходимости замены изношенной старой системы громкого оповещения персонала при чрезвычайных ситуациях.

По номенклатуре мероприятие по приобретению и модернизации оргтехники и программного обеспечения выполнено с превышением утвержденной номенклатуры на 5 единиц, приобретенная и модернизированная оргтехника находится в эксплуатации. Превышение затрат составило 3 млн. 536 тыс.тенге, неиспользование средств отсутствует.

VIII. Устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения на ПС и помещениях выполнено на сумму 11 млн. 729 тыс тенге.

В составе указанного мероприятия выполнены:

- монтаж автоматической системы пожаротушения в здании ЦРТ РПБ (цех по ремонту трансформаторов). Необходимость устройства пожарной сигнализации обоснована требованиями Технического регламента "Требования по оборудованию зданий, помещений и сооружений системами автоматического пожаротушения и автоматической пожарной сигнализацией, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре". Оборудование автоматической системы пожаротушения установлено в помещениях цеха и находится в эксплуатации;

- модернизации системы видеонаблюдения на территории ТОО «Межрегионэнерготранзит» (установка трех дополнительных видеокамер и платы видеорегистратора) - для обеспечения качественного видеоконтроля и охраны территории предприятия со стороны проспекта Кобланды батыра.

- модернизация охранных сигнализаций на ПСТ 110/10 кВ «Милютинка», 35/10 кВ «Забеловка», «Адаевка» и «Ворошиловка» (замена вышедших из строя блоков питания и передачи сигналов). Необходимость обеспечения работы охранной сигнализации обоснована имеющимися место неединичными фактами

попыток хищения электрооборудования посторонними лицами с целью сбыта лома цветных металлов. Оборудование систем охранной сигнализации установлено на перечисленных подстанциях и находится в эксплуатации;

- модернизация системы видеонаблюдения пропускного пункта (установка дополнительных камер и оборудования видеорегистрации) – для обеспечения пропускного режима на территорию предприятия;

- модернизация системы автоматической охранной сигнализации здания Маслохозяйство, Пристройка лабораторного корпуса (химической лаборатории) – замена вышедшего из строя модуля модема передачи охранных сигналов.

Превышение затрат составило 713 тыс.тенге, недоиспользование средств отсутствует.

IX. Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению ее стоимости, произведен общей стоимостью 33 млн. 888 тысяч тенге, что больше утвержденной суммы на 7 млн. 539 тыс. тенге.

В составе указанного мероприятия произведена замена основных узлов на 9-ти единицах автомобильной техники:

- специальном автомобиле ГАЗ-53-12 АГП-1802 (автогидроподъемник) госномер Р853СР - ввиду необходимости обеспечения работы персонала ремонтных бригад при верховом ремонте линий электропередачи;

- тракторе К-700 госномер Р590АСЕ - ввиду необходимости обеспечения спецмеханизмом «бульдозер» ремонтных бригад при ремонте линий электропередачи;

- специальном автомобиле автокран МАЗ госномер Р842СР - ввиду необходимости обеспечения спецмеханизмом (автокран) ремонтных бригад при замене опор линий электропередачи;

- специальном автомобиле ЗиЛ-431410 (автогидроподъемник АГП-226) госномер Р081СР - ввиду необходимости обеспечения спецмеханизмом (телескопический автоподъемник) ремонтных бригад при верховом ремонте линий электропередачи;

- специальном автомобиле Урал-5557 (опоровоз) госномер Р282ВУ - ввиду необходимости обеспечения доставки стоек опор при ремонте линий электропередачи;

- специальном автомобиле ЗиЛ-131 (телескопическая вышка ТВ-26) госномер Р805СР - ввиду необходимости обеспечения доставки ремонтных бригад при верховом ремонте линий электропередачи.

- специальном автомобиле Камаз КС-55713 госномер 163ВА10 (автокран) - ввиду необходимости обеспечения спецмеханизмом (автокран) ремонтных бригад при замене опор линий электропередачи;

- автомобиле Камаз-5320 (бортовой самосвал) госномер Р848СР - ввиду необходимости обеспечения доставки материалов и оборудования для ремонтов линий электропередачи и подстанций;

- специальном автомобиле Урал 43203-10 №Р838СР (Телескопическая вышка ТВ-26) - ввиду необходимости обеспечения работы персонала ремонтных бригад при верховом ремонте линий электропередачи.

Отремонтированные автомобили находятся в эксплуатации.

По номенклатуре мероприятие по капитальному ремонту автотехники, приводящему к росту ее стоимости, выполнено с превышением утвержденной номенклатуры на 1 единицу, недоиспользование средств отсутствует.

В целом, реализация инвестиционной программы позволит повысить качество поставляемой электрической энергии, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.

Реализация инвестиционной программы не повлияла на уровень тарифа субъекта естественной монополии.

Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2022 год

На долгосрочный период 2021-2025 г.г. ТОО «Межрегионэнерготранзит» приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утверждены предельные уровни тарифов и тарифные сметы.

Услуги по передаче электрической энергии фактически в течение отчетного года оказаны по утвержденному тарифу 3,000 тенге/кВтч.

Утвержденной тарифной сметой на 2022 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 328 млн. 786 тыс. кВтч в сумме 3 млрд. 986 млн. 956 тысяч тенге. Фактически по сетям ТОО «Межрегионэнерготранзит» передано электрической энергии 1 млрд 362 млн 103 тысяч кВтч в сумме 4 млрд. 86 млн. 310 тыс. тенге.

Всего, затраты по передаче электрической энергии за 2022 год сложились в сумме 4 млрд 892 млн 154 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд 986 млн 956 тыс. тенге. Превышение на 905 млн 198 тысяч тенге, в том числе превышение амортизационных отчислений над сметными на 820 млн. 372 тысяч тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года.

- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 81 млн. 397 тысяч тенге с превышением на 7 млн. 632 тысяч тенге или 10,3% в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.
- Расходы на ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости, сложились в сумме 198 млн. 927 тысяч тенге и превысили расходы по этой статье, предусмотренные сметой, на 22 млн. 687 тысяч тенге или 12,9 %, что обусловлено дополнительными ремонтами аварийно вышедшего из строя электрооборудования
- Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 млрд. 679 млн. 167 тысяч тенге, перерасход по этой статье 26 млн. 510 тыс. тенге или 1,6 % в связи с превышением, фактически сложившейся, средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе.
- Расходы на оплату труда административного персонала сложились в сумме 240 млн. 855 тысяч тенге, перерасход по этой статье 13 млн. 389 тыс. тенге или 5,8 % в связи с превышением, фактически сложившейся, средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе.

- Затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 696 млн. 401 тыс. тенге, фактически они сложились 704 млн. 106 тыс. тенге, на 7 млн. 705 тыс. тенге или 1,1 % , чем предусмотрено утвержденной сметой. Перерасход обусловлен превышением мощности на 3 МВт и объема электроэнергии на 3 млн. 556 тыс. кВтч

- «Услуги производственного характера сторонних организаций» выполнены в сумме 72 млн. 622 тысяч тенге с перерасходом на 1млн. 710 тысяч тенге или 2,4 %.

Из них услуги связи превысили сметные на 398 тысяч тенге или 3,2 %, что обусловлено увеличением абонентской платы за интернет в результате замены проводных каналов ВОЛС на более скоростные,

услуги автотранспорта – на 414 тысяч тенге или 44 %, что обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних организаций для выполнения эксплуатационных работ.

- Фактические затраты на налоговые платежи сложились 64 млн. 606 тысяч тенге, на 1 млн. 617 тысяч тенге больше предусмотренных утвержденной тарифной сметой, что обусловлено увеличением налога на имущество в связи с вводом ЛЭП «Святогорка -Восток 2» в рамках инвестиционной программы.

- Прочие административные расходы сложились в сумме 31 млн. 955 тысяч тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 5 млн. 517 тыс. тенге или 20,9 %

В том числе на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 144 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 1 млн. 982 тысяч тенге и превысили сметные на 7,8 %.

Канцелярские расходы АУП увеличены по сравнению со сметными на 765 тысяч тенге или 92 % за счет дополнительных затрат на бумагу.

Услуги почты – на 196 тыс. тенге или 35,5% за счет дополнительных затрат на отправку приборов СИ.

Командировочные расходы АУП превысили сметные расходы на 1 026 тысяч тенге или 58,8 % за счет увеличения количества командировок АУП в связи с производственной необходимостью.

Расходы на содержание административного автотранспорта превысили сметные на 831 тысяч тенге или 21 % и составили 4 млн. 738 тысяч тенге.

Экономия затрат сложилась не более 5 % по следующим статьям:

- На ГСМ затрачено 56 млн. 510 тысяч тенге, на 1 млн. 325 тысяч тенге или 2,3% меньше, что обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних организаций для выполнения эксплуатационных работ

- Затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 55 млн. 5 тыс. тенге, фактически они сложились 53 млн. 698 тыс. тенге, на 1млн. 307 тыс. тенге (2,4%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой.

- Услуги банка сложились в сумме 685 тысяч тенге, на 28 тысяч тенге или 4% меньше чем были предусмотрены сметой

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2022 год получен убыток – 805 млн. 844 тысяч тенге.

Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2022 год

Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии, товарищество оказывает услуги иной деятельности.

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 102 миллионов 718 тысяч тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 18 млн. 221 тысяч тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 32 млн. 292 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 147 млн. 215 тысяч тенге.

В результате, за 2022 год итоговый убыток составил 900 млн. 854 тысячи тенге.

О перспективах

С 1 января 2023 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 3,232 тенге/кВтч.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2023 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2023 год годовой программе деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит», направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

31.03.2023 года подана заявка на изменение тарифа в 2023 году с ожидаемым вводом в действие с 1 июня 2023 года в размере 4,958 тенге/кВтч без учета НДС. Основанием изменения утвержденного ведомством уполномоченного органа тарифа до истечения его срока действия является согласно подпункту 9-2) пункта 1 статьи 22 главы 3 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК о естественных монополиях

«9-2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год;»

В 16 часов 12 мин. слушания были объявлены закрытыми.

Председатель

Секретарь



В.В. Кирий

Ф.Л. Тен