

## ОТЧЕТ

### Слайд 2.

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.

### Слайд 3.

Имущественный комплекс ТОО «Межрегионэнерготранзит» расположен на территории более 120 тысяч квадратных километров и имеет в своем составе 8 419,15 километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

### Слайд 4.

в том числе:

ВЛ 220 кВ	12 км		
ВЛ 110 кВ	2 тысячи	944,61	км
ВЛ 35 кВ	5 тысяч	234,39	км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ	228,15		км

### Слайд 5.

255 подстанции всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	61	шт
ПС 35/10 кВ	190	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 2025 года которой успешно выполнены.

#### **Слайд 6.**

#### **Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2025 год**

Инвестиционная программа на 2021-2025 г. г. утверждена совместным приказом Вице-министра энергетики Республики Казахстан от 20 октября 2020 года №363-ОД и руководителя Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 25 августа 2020 года № 205-ОД.

Совместным приказом Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Костанайской области от 19 декабря 2025 года № 130-ОД и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 17 декабря 2025 года № 352-ОД инвестиционная программа ТОО «Межрегионэнерготранзит» на 2025 г. была скорректирована.

Общая сумма инвестиций на 2025 год была утверждена в сумме 2 млрд. 582 млн. тенге. Фактически инвестиции в 2025 году превысили указанную сумму на 30 млн. тенге и составили 2 млрд. 612 млн. тенге.

Увеличение стоимости утвержденных мероприятий на сумму 30 млн. тенге было выполнено за счет фактического прироста объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденными в тарифе.

#### **Слайд 7.**

**I. На реконструкцию и замену оборудования подстанций было затрачено 1384 млн. тенге, сверх утвержденной инвестиционной программы израсходовано 497 тыс. тенге.**

#### **Слайд 8.**

1. В ходе реконструкции подстанций 35/10 кВ «Заводская», «Мичурина», «Заречная (ОПХ)», «Рудненская», «Забеловка» выполнена замена силовых трансформаторов на новые более мощные с устройством РПН. В результате обеспечен рост электрических нагрузок присоединенных потребителей, а также снижен износ оборудования указанных подстанций на 1,4%, 5,0%, 4,5%, 12,5% и 12,5% соответственно.

**Общая сумма инвестиций составила 548 млн. тенге.**

#### **Слайд 9.**

2. Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Заречная (ОПХ)» в 2025 году выполнена стоимостью 268,4 млн. тенге.

В ходе реконструкции выполнены:

- замена силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 на новые 2500 кВА с устройством РПН;

- замена ячеек КРУН-10 кВ с масляными выключателями в полном объеме на ячейки КРУН-10 кВ с вакуумными выключателями.

В результате увеличена мощность подстанции на 900 кВА, обеспечен рост электрических нагрузок присоединенных потребителей, а также получено снижение расхода электроэнергии на обогрев маслонаполненного оборудования на ПС и снижение износа на ПС «Глазуновка» на 55,6%.

**Слайд 10.**

3. В ходе реконструкции подстанций «Карла Маркса», «Сорочинская» выполнены:

- замена опорно-стержневых изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и подставных конструкциях ошиновки ОРУ-35 кВ общим количеством 175 изоляторов,

- замена конденсаторных вводов в количестве 8 единиц на масляных выключателях 35 кВ.

**Общая сумма инвестиций составила 30,4 млн. тенге.**

**Слайд 11.**

4. В ходе реконструкции подстанции ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская» в 2025 году выполнены:

- замена фарфоровых покрышек в количестве 36 штук на масляных выключателях ВМТ-220 кВ;

- замена элементов маслосистемы автотрансформатора АТ-2.

**Общая сумма инвестиций составила 46,8 млн. тенге.**

**Слайд 12.**

5. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Боровская» в 2025 году выполнена **общей стоимостью 40,4 млн. тенге.**

В ходе реконструкции были выполнены:

- замена аккумуляторной батареи с выпрямительно-зарядным устройством – 1 комплект.

- замена панелей электромеханических релейных защит ВЛ-35 кВ на шкаф микропроцессорных релейных защит;

- замена фарфоровых вводов 35 кВ и комплектов дугогасительных камер на масляных выключателях 35 кВ общим количеством 3 комплекта;

- замена вентильных разрядников 10-35-110 кВ на ограничители перенапряжений в количестве 14 штук.

**Слайд 13.**

6. На подстанциях 110 кВ «Целинная», «Глебовка», «Мюктыколь» выполнена замена фарфоровых опорно-стержневых изоляторов на разъединителях 110 кВ и вентильных разрядников на ограничители перенапряжений.

**Общая сумма инвестиций составила 36 млн. тенге.**

7. Замена измерительных трансформаторов напряжения типа ЗНОМ-35 и НТМИ-10 кВ на антирезонансные произведена в отчетном году на 19-ти подстанциях 35-110 кВ.

**Общая сумма инвестиций составила 40,3 млн. тенге.**

#### Слайд 14.

- выполнена замена масляных выключателей 10 кВ на вакуумные с установкой микропроцессорных устройств РЗА на ПС «Прибрежная» и «Юго-Западная» общим количеством 6 комплектов.

**Общая сумма инвестиций составила 69,5 млн. тенге.**

#### Слайд 15.

**II. На восстановление оборудования ЛЭП в отчетном году направлено 568,6 млн. тенге**

Подробнее пообъектно:

#### Слайд 16.

1. В ходе реконструкции ЛЭП-35 кВ «Чеховка – Чистый Чандак - Мирная» в 2025 году выполнены полная замена стоек и изношенного провода АС-50 на новый провод АС-120 и новую подвесную стеклянную изоляцию ПС-70.

**Сумма инвестиций составила 136,6 млн. тенге.**

Получено снижение износа по указанной ЛЭП на 100% или в целом по сетям компании на 0,16%.

2. В ходе реконструкции 9-ти ВЛ-35 кВ произведена замена изношенных ж/б стоек в количестве 154 шт и замена фарфоровой изоляции на стеклянную в количестве 14 тысяч 710 штук.

**Сумма инвестиций составила 173,3 млн. тенге.**

#### Слайд 17.

3. В 2026 году выполнен 2 этап строительства участка выноса ЛЭП-35 кВ «Диевка – Москалевка» из зоны затопления озером общей протяженностью 6,0 км. Восстановлена надежность электроснабжения потребителей Аулиекольского района

**Сумма инвестиций составила 51,8 млн. тенге.**

4. Аналогичное мероприятие было выполнено на ВЛ-110 кВ «Качары – Улькен-Барак».

**Сумма инвестиций составила 143,7 млн. тенге.**

#### Слайд 18.

5. В ходе реконструкции ЛЭП-0,4 кВ «Урицк – Рыбное» в 2025 году выполнена замена деревянных опор и непригодного неизолированного провода марки АС на самонесущий изолированный провод СИП-0,4 кВ на участке протяженностью 1,0 км.

**Сумма инвестиций составила 28,5 млн. тенге.**

6. Для строительства в 2026 году выноса ЛЭП-110 кВ «Урицк – Ленинское» и ВЛ-35 кВ «Урицк-Барвиновка», «Сорочинка – Маяк» в 2025 году оформлены разрешительные технические документы (получение топосъемки, оформление земельного участка, разработка рабочего проекта и проведение вневедомственной экспертизы рабочего проекта).

**Сумма инвестиций составила 20,62 млн. тенге.**

**Слайд 19.**

**III. На капитальный ремонт зданий в 2025 году было израсходовано 136,6 млн. тенге**

В том числе:

**Слайд 20.**

1. В 2025 году произвели капитальный ремонт зданий:

- ОПУ ПСТ 110 кВ «Урицкая»;
- Ремонтно-механической мастерской;
- РПБ централизованных ремонтов;
- служебно-бытового корпуса;
- ПСТ 220 кВ «Заречная».

**Общая сумма инвестиций составила 82,6 млн. тенге.**

**Слайд 21.**

2. Произвели замену деревянных окон на пластиковые на зданиях ОПУ ПСТ 220 кВ «Ленинская», Монтерского пункта ПСТ 110 кВ «Красный партизан».

**Общая сумма инвестиций составила 4,6 млн. тенге.**

**Слайд 22.**

3. На подстанциях, не имеющих рабочего места электромонтера по обслуживанию подстанции, установлены модульные оперативные пункты управления в количестве 5 единиц.

**Общая сумма инвестиций составила 12,5 млн. тенге.**

4. Выполнено мероприятие по приобретению модульного здания для архива технической и бухгалтерской документации,

**Сумма инвестиций составила 11,2 млн. тенге.**

**Слайд 23.**

**IV. На приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов в 2024 году израсходовано 94 млн. тенге.**

**Слайд 24.**

По номенклатуре мероприятие по приобретению и замене приборов выполнено в соответствии с утвержденной инвестиционной программой.

**Слайд 25.**

**V. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 45,3 млн. тенге.**

В 2025 году приобретены и введены в эксплуатацию:

**Слайд 26.**

- радиостанции с комплектами антенн общим количеством 22 комплекта на сумму 2 млн. 917 тыс. тенге;

- бензогенераторы в количестве 7-ми единиц на сумму 3 млн. 758 тыс. тенге для обеспечения аварийного питания систем связи и телемеханики;

- квадрокоптер с видеокамерой 1 единица на сумму 1 мон. 830 тыс. тенге для выполнения верхового осмотра ВЛ в труднодоступной местности;

- зажим монтажный для монтажа изолированного провода СИП в количестве 4 штук на сумму 577 тыс.тенге;

- кабельный принтер в количестве 3 единиц на сумму 3 млн. 23 тыс. тенге – для автоматической печати маркировки на кабелях вторичных цепей.

**Слайд 27.**

**VI. На приобретение в 2025 году автотехники в количестве 6 единиц израсходовано 292.4 млн. тенге.**

**Слайд 28.**

1. В том числе, 4 автомобиля повышенной проходимости УАЗ общей стоимостью 73,8 млн. тенге.
2. Автобус стоимостью 48,6 млн. тенге
3. Машина для лесосечных опор Мульчер стоимостью 170 млн. тенге

**Слайд 29.**

**VII. На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения в отчетном году израсходовано 22 млн. тенге**

**Слайд 30.**

**VIII. Устройство охранной и пожарной сигнализации, видеонаблюдения на ПС и помещениях в 2025 году выполнено общей стоимостью 10,2 млн. тенге.**

Произведен монтаж систем пожарной сигнализации в зданиях ангара по улице Киевская, 28, конторы УМС, ЗВН и ЗРУ подстанции «Приуральская», в здании РПБ СБК Лисаковской ЭПБ

**IX. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 2,3 млн. тенге.**

**Слайд 31.**

**X. Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению ее стоимости, произведен общей стоимостью 51,4 млн. тенге.**

**Слайд 32.**

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

**Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2025 год**

Тарифной сметой на 2025 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 425 млн. кВтч. Фактически по сетям ТОО «Межрегионэнерготранзит» передано электрической энергии 1 млрд. 445 млн. кВтч, на 19 млн. кВтч больше.

Соответственно доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2025 год товариществом получен в сумме 9 млрд. 840 млн. тенге, что на 139 млн. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете.

Всего затраты на предоставление услуг по передаче электрической энергии составили 14 млрд 382 млн тенге и превысили, предусмотренные тарифной сметой, на 5 млрд 159 млн. тенге: затраты на производство товаров

и предоставление услуг превысили на 5 млрд. 29 млн. тенге, расходы периода на 129 млн. тенге.

Значительную долю от перерасхода составляет превышение амортизации на 5 млрд. 88 млн. тенге в связи с переоценкой ОС в конце 2024 года.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- Затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 1 млрд. 888 млн. тенге, фактически они сложились 1 млрд. 854 млн. тенге, на 34 млн. тенге или на 1,8 % меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Данный результат достигнут за счет оптимизации режимов обогрева маслonaполненного оборудования.
- Расходы на оплату труда выполнены в сумме 3 млрд. 731 млн. тенге с экономией 78 млн. тенге или 2%. Это обусловлено перераспределением затрат на оплату труда ПП и АУП, так как в тарифной смете предусмотрена среднемесячная зарплата одинаковая для производственного и административного персонала несмотря на неравный уровень квалификации.
- Затраты по статье производственного характера «Услуги связи» выполнены с отклонением от тарифной сметы на 40,3 тыс. тенге или 0,3%
- Затраты на поверку приборов сложились на 131 тыс. тенге или на 2 % меньше, чем были предусмотрены тарифной сметой.
- Оказание услуг по проведению экспертиз выполнено с экономией 69 тысяч тенге или 0,6 %.
- Командировочные расходы сложились с отклонением 573 тысячи тенге или 2%.

По всем другим статьям затрат тарифной сметы сложилось превышение.

- Затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 115, 7 млн. тенге, фактически они сложились 119, 6 млн. тенге, на 4 млн. тенге больше, чем предусмотрено утвержденной сметой.
- Затраты по статье «Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов» предусмотрены в сумме 232 млн. тенге, фактически они сложились 259 млн. тенге, на 27 млн. тенге больше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Перерасход обусловлен аварийно-восстановительными работами.
- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 93 млн. тенге с превышением на 11 млн. тенге в связи с увеличением эксплуатационного объема работ.
- Статья затрат «ГСМ» выполнена в сумме 74 млн. тенге с превышением на 6 млн. тенге, что обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ.

- Прочие производственные затраты выполнены в сумме 266 млн. тенге с превышением на 5 млн. тенге.
- Затраты на заработную плату административного персонала выполнены в сумме 416 млн. тенге с перерасходом 116 млн. тенге.
- Фактические затраты на налоговые платежи сложились 222 млн. тенге, на 2,9 млн. тенге больше предусмотренных тарифной сметой.
- Прочие административные расходы сложились в сумме 36 млн. тенге и превысили предусмотренные тарифной сметой на 9 млн. тенге

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2025 год получен убыток – 4 млрд. 542 млн. тысяч тенге.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме реализовало инвестиционную программу 2025 года (с перевыполнением на 30 млн. тенге).

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

### **Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2025 год**

По итогам 2025 года расходы по оказанию услуг основной деятельности по передаче электрической энергии превысили доход на 4 млрд. 542 млн. тенге.

Кроме того, в связи с внедрением с 1 июля 2023 года модели Единого закупщика у товарищества как субъекта балансирующего рынка электрической энергии по договору купли продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с Расчетным центром балансирующего рынка за отчетный год получен убыток 10,3 млн. тенге

Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии, товарищество оказывает услуги иной деятельности. По иной деятельности получена прибыль 115,5 млн. тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 143 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 38 млн. тенге.

Корпоративный подоходный налог начислен 317 млн. тенге.

Таким образом, за отчетный 2025 года итоговый убыток составил 4 млрд. 935 млн. тенге.

### **О перспективах**

В связи с введением моратория на изменение регулируемых тарифов, с 1 января 2026 года продолжал действовать тариф 7,13 тенге/кВтч, с 1 апреля по 30 апреля 2026 года действовал тариф, утвержденный на 2026 год,

8,69 тенге/кВтч. 5 апреля текущего года подана заявка на корректировку тарифа и тарифной сметы с 1 мая 2026 года . Увеличение тарифа до истечения его срока действия обусловлено следующими причинами:

- 1) изменение стоимости стратегических товаров (рост стоимости покупки электрической энергии от Единого закупщика);
- 2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год ( в размере 379 тысяч тенге).

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2026 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2026 год годовой программе деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит», направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.