

## ОТЧЕТ

ТОО "Межрегионэнерготранзит" осуществляет свою деятельность с 1 августа 2006 года, действует на основании Законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия, а так же 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 8,402 тысячи 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	901,89 км
ВЛ 35 кВ	5 тысяч	257,3 км
ВЛ и КЛ 0,4-10 кВ	231,07	км

256 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	65	шт
ПС 35/10 кВ	187	шт
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 2021 года которой успешно выполнены.

### Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2021 год

Общая сумма инвестиций на 2021 год была утверждена в сумме 919 030,34 тысяч тенге. Фактически инвестиции в 2021 году превысили указанную сумму на 7 608,64 тысяч тенге и составили 926 638,98 тысяч тенге.

На реконструкцию и замену оборудования подстанций в отчетном году было направлено 417 млн. 490 тыс. тенге.

Подробнее:

1. Реконструкция ПСТ 110/10 кВ «Глебовка» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 55 млн. 263 тыс. тенге. Выполнены:

- замена многообъемного масляного выключателя 110 кВ типа МКП-110 на элегазовый выключатель типа ВГТ-110,
- замена измерительных трансформаторов тока 110 кВ -1 комплект из 3-х фаз, всего 3 единицы;
- замена измерительных трансформаторов напряжения 110 кВ – 2 комплекта по 3 фазы каждый, всего 6 единиц;
- замена вентильных разрядников 110 кВ на ограничители перенапряжения 110 кВ – 6 единиц;
- замена панели аналоговых электромеханических РЗА на шкаф микропроцессорных РЗА;
- замена плит перекрытий кабельных каналов контрольных кабелей РЗА.

2. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Кустанайская» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 46 млн. 457 тыс. тенге. Выполнены:

- замена многообъемного масляного выключателя 110 кВ типа МКП-110 на элегазовый выключатель типа ВГТ-110 – 1 единица,
- замена измерительных трансформаторов тока 110 кВ -1 комплект из 3-х фаз, всего 3 единицы;
- замена вентильных разрядников 110 кВ на ограничители перенапряжения 110 кВ – 3 единицы;
- замена штыревых поддерживающих изоляторов 10 кВ на шинных мостах вводов силовых трансформаторов на опорно-стержневые изоляторы ИОС-35 – 110 изоляторов;
- замена фарфоровых опорно-стержневых изоляторов ИОС-110 кВ на разьединителях ОРУ-110 кВ на полимерные типа ОСК-110 кВ – 24 единицы;
- замена маслонаполненных вводов 110 кВ на силовом трансформаторе Т-1 на сухие – 3 единицы;
- замена панели аналоговых электромеханических РЗА на панель микропроцессорных РЗА.

3. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Красный Партизан» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 101 млн. 798 тыс. тенге. Выполнены:

- замена многообъемных масляных выключателей 110 кВ типов МКП-110 и ММО-110 кВ на элегазовые выключатели типа ВГТ-110 – 2 единицы,
- замена измерительных трансформаторов тока 110 кВ -2 комплекта из 3-х фаз каждый, всего 6 единиц;
- замена измерительных трансформаторов напряжения 110 кВ – 2 комплекта по 3 фазы каждый, всего 6 единиц;
- замена вентильных разрядников 110 кВ на ограничители перенапряжения 110 кВ – 6 единиц;
- замена панелей аналоговых электромеханических РЗА на шкафы микропроцессорных РЗА.

4. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Урицк» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 26 млн. 398 тыс. тенге. Выполнены:

- замена масляного выключателя 110 кВ типа HLD-110 (Швеция) на элегазовый выключатель типа ВГТ-110 – 1 единица,
- замена панелей аналоговых электромеханических РЗА на шкаф микропроцессорных РЗА.

5. Мероприятие по реконструкции оборудования СДТУ ПСТ 35/10 кВ «Константиновка» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 20 млн. 603 тыс. тенге. Выполнена замена железобетонной радиомачты 18 метров на металлическую высотой 45 метров.

6. Мероприятие по замене измерительного трансформатора напряжения 10 кВ на ПСТ 35/10 кВ «Россия» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 828 тыс. тенге. Выполнена замена маслонаполненного измерительного трансформатора напряжения типа НТМИ-10 кВ на измерительный трансформатор напряжения типа НАЛИ-10 с литой изоляцией общим количеством 1 трансформатор.

7. Мероприятие по замене измерительного трансформатора напряжения 10 кВ на ПСТ 35/10 кВ «Суворово» выполнено в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 813 тыс. тенге. Выполнена замена маслонаполненного измерительного трансформатора напряжения типа НТМИ-10 кВ на измерительный трансформатор напряжения типа НАЛИ-10 с литой изоляцией общим количеством 1 трансформатор.

8. Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Троебратное» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 476 тыс. тенге.

9. Реконструкция ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 6 млн. 382 тыс. тенге. Выполнены:

- замена фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на одном масляном выключателе ВМТ-110 кВ на полимерные изоляторы (покрышки) типа ППВМ общим количеством 12 покрышек (по 2 покрышки на каждый из трех полюсов двух выключателей).

- замена опорно-стержневых изоляторов фарфоровой конструкции типа ИОС-110 кВ на опорно-стержневые изоляторы полимерного типа ОСК-110 в количестве 18 шт.

10. Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 кВ «Ленинская» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 2 млн. 801 тыс. тенге.

Выполнены:

- замена фарфоровых изоляторов (покрышек) типа ПВМО на одном масляном выключателе ВМТ-110 кВ на полимерные изоляторы (покрышки) типа ППВМ общим количеством 6 покрышек (по 2 покрышки на каждый из трех полюсов выключателя);

- замена опорно-стержневых изоляторов фарфоровой конструкции типа ИОС-110 кВ на опорно-стержневые изоляторы полимерного типа ОСК-110 в количестве 6 шт.

11. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Орджоникидзе» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 2 млн. 156 тыс. тенге. Выполнена замена опорно-стержневых изоляторов фарфоровой конструкции типа ИОС-110 кВ на опорно-стержневые изоляторы полимерного типа ОСК-110 в количестве 18 шт.

12. Мероприятие по реконструкции ПСТ 35/10 кВ «Волгоградская» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 1 млн. 987 тыс. тенге. Выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 69 изоляторов.

13. Мероприятие по реконструкции ПСТ 110/35/10 кВ «Большая Чураковка» произведена в полном объеме в соответствии с утвержденной инвестиционной программой стоимостью 2 млн. 275 тыс. тенге. Выполнена замена изоляторов ИОС-35 на разъединителях 35 кВ и ошиновке ОРУ-35 кВ общим количеством 87 изоляторов.

14. Мероприятие по замене фарфоровых изоляторов на ПС-70 выполнено в сумме 3 млн. 281 тыс. тенге. Выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные типа ПС-70 в натяжных гирляндах порталов ОРУ-35 кВ на ПСТ «Жеккекольская» (90 изоляторов), «Тарановка» (105 изоляторов), «Смирновка» (105 изоляторов), «Коржунколь» (90 изоляторов), «Барвиновка» (72 изолятора) и «Маяковская» (108 изоляторов) общим количеством 570 изоляторов.

По номенклатуре мероприятие по замене фарфоровых изоляторов на ПС-70 выполнено в полном объеме.

15. Мероприятие по электросиловому оборудованию ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» выполнено на сумму 153,57 тыс. тенге. В составе данного мероприятия выполнен ремонт в специализированной организации микропроцессорного устройства РЗА «Сириус» в количестве 1 единицы на ячейке 10 кВ «Фермы» ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)».

По номенклатуре мероприятие по электросиловому оборудованию ПСТ 110/35/10 кВ «Святогорка – Карасу (Восток)» выполнено в полном объеме.

16. Мероприятие по электросиловому оборудованию ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная» выполнено в сумме 1 млн. 837 тыс. тенге. В составе данного мероприятия произведена замена кабельных плит перекрытия кабельных каналов на ОРУ-110 кВ общим количеством 250 плит.

По номенклатуре мероприятие по электросиловому оборудованию ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная» выполнено в полном объеме.

17. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 12 млн. 705 тыс. тенге на ПСТ «Алтынсарина» (7 вводов), «Молодежная» (2 ввода), «Смирновка» (6 вводов), «Пресногорьковская» (2 ввода), «Коржунколь» (2 ввода) и «Адаевка» (11 вводов) общим количеством 30 вводов.

По номенклатуре мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в полном объеме.

18. Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Южная» произведена стоимостью 122 млн. 694 тыс. тенге. Выполнены:

- замена ячеек 1 СШ-10 кВ действующего ЗРУ-10 кВ с масляными выключателями типа с масляными выключателями и электромеханическими РЗА на ячейки 10 кВ с вакуумными выключателями и микропроцессорными РЗА – 17 ячеек,

- замена трансформаторов собственных нужд ТСН общим количеством 2 трансформатора.

По номенклатуре мероприятие по реконструкции ПС-110/35/10 кВ «Южная» выполнено в полном объеме.

19. Мероприятие по замене двухобмоточных трансформаторов тока 10 кВ на трехобмоточные выполнено на общую сумму 2 млн. 597 тыс. тенге. Произведена замена измерительных трансформаторов тока 10 кВ с двумя вторичными обмотками на измерительные трансформаторы тока 10 кВ с тремя вторичными обмотками на ПСТ «Большая Чураковка» (6 штук), «Улькен-Барак» (6 штук), «Семилетка» (2 штуки), «Комсомолец (4 штуки), «Рыбопитомник» (3 штуки), «Майская» (2 штуки), «Заречная (ОПХ)» (4 штуки), «Степановка» (2 штуки) общим количеством 29 штук.

По номенклатуре мероприятие по замене двухобмоточных трансформаторов тока 10 кВ на трехобмоточные выполнено в полном объеме.

20. Мероприятие по замене КП телемеханики на ПСТ 110/35/10 кВ «Пригородная» выполнено стоимостью 3 млн. 189 тыс. тенге. Выполнены:

- замена шкафа аналогового контроллера телемеханики на шкаф цифрового контроллера ARIS с передачей телеметрической информации на сервер ARIS-SCADA в количестве 1 шкаф;
- замена оборудования ВЧ-связи на оборудование «точка доступа» в количестве 1 комплект для обеспечения передачи телеметрической информации от шкафа цифрового контроллера через действующий интернет-канал.

По номенклатуре мероприятия по замене шкафа КП телемеханики выполнено в полном объеме. Превышение затрат или недоиспользование средств отсутствует.

21. Мероприятие по замене датчиков-преобразователей телеметрических измерений выполнено общим количеством 42 датчика-преобразователя мощности и напряжения на общую сумму 2 млн. 798 тыс. тенге на 16-ти ПС – ПСТ 220/110/35/10 кВ «Заречная», ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская», ПС 110/35/10 кВ «Южная», «Урожайная», «Комсомолец», «Урицк», «Орджоникидзе», «Пригородная», «Озерная», «Тарановка», ПСТ 110/10 кВ «Глебовка», «Владимировка», «Юго-Западная», «Глубокий ввод», ПСТ 35/6 кВ «Гидроузел», ПСТ 35/10 кВ «Западная».

По номенклатуре мероприятия по замене датчиков-преобразователей выполнено в полном объеме.

#### **На восстановление оборудования ЛЭП в отчетном году направлено 167 млн. 523 тыс. тенге**

Подробнее пообъектно:

1. Реконструкция ЛЭП-35 кВ «Моховое – Сибирка» выполнена в полном объеме на сумму 56 млн. 859 тыс. тенге.

2. Реконструкция ЛЭП-35 кВ «Новопокровка – Урицкий» (участок Маяк – Краснодон) выполнена в полном объеме на сумму 92 млн. 041 тыс. тенге.

3. Мероприятия по заходам №1 и №2 на ПСТ 35/10 кВ «Суворова» от ЛЭП «Чапаева – Пресноредуть» (услуги топографической съемки) году выполнены на общую сумму 1 млн. 250 тыс. тенге. В составе данного мероприятия были закуплены услуги и получены материалы по топографической съемке земельного участка для строительства новых ЛЭП-35 кВ «заходы №1 и №2 на ПСТ 35/10 кВ «Суворова» от ЛЭП «Чапаева – Пресноредуть», намеченных к строительству в 2022 году согласно инвестиционной программе 2022 года.

4. Мероприятие по оформлению разрешительных документов для строительства новой ВЛ-110 кВ «Святогорка – Восток-2» выполнено на сумму 4 млн. 597 тыс. тенге.

В составе данного мероприятия были закуплены услуги по проектированию для строительства новой ВЛ-110 кВ «Святогорка – Восток-2», намеченной к строительству в 2022 году согласно утвержденной инвестиционной программе.

5. Мероприятие по реконструкции КЛ-10 кВ «РП-12 – ТРЦ Март-1» протяженностью 175 метров выполнено на сумму 1 млн. 740 тыс. тенге.

6. Мероприятие по реконструкции КЛ-10 кВ «РП-12 – ТРЦ Март-2» протяженностью 175 метров выполнено на сумму 1 млн. 787 тыс. тенге.

7. Мероприятие по реконструкции ЛЭП-10 кВ «Отпайка от ЛЭП-10 кВ Лисаковская – ПС-11» выполнено на сумму 1 млн. 213 тыс. тенге.

8. Мероприятие по приобретению оборудования для ВЛ-110 кВ «Святогорка – Восток-2» выполнено в полном объеме на сумму 8 млн. 036 тыс. тенге.

#### **На капитальный ремонт зданий направлено 63 млн. 593 тыс. тенге.**

1. Приобретены и установлены модульные оперативные пункты управления (ОПУ) в количестве 5-ти единиц общей стоимостью 8 млн. 809 тыс. тенге.

2. Произведены замены кровли здания ОПУ ПСТ 220/110/10 кВ «Приуральская» стоимостью 11 млн. 335 тыс. тенге, здания ЗРУ ПСТ 35/10/6 кВ «Заводская» стоимостью 6 млн. 470 тыс. тенге, здания ОПУ ПСТ 35/10 кВ «Приобольская» - 4 млн. 417 тыс. тенге, здания Электромастерская – 6 млн. 810 тыс. тенге, здания Гараж на 7 автомобилей – 6 млн. 367 тыс. тенге, здания ОПУ ЗРУ ПСТ 110/35/10 кВ «Кустанайская» - 10 млн. 213 тыс. тенге, здания Кустанайского ЛПУ 3 млн. 864 тыс. тенге.

3. Выполнена реконструкция внутреннего освещения в здании «СБК, диспетчерский пункт, расширение РПБ) на сумму 875 тыс. тенге, в цехе ремонта счетчиков - на сумму 423 тыс. тенге, в здании гаража на 7 автомобилей - на сумму 222 тыс. тенге, в здании Электромастерской (бокс №5- на сумму 37 тыс. тенге, в здании гаража на 10 автомобилей - на сумму 102 тыс. тенге.

4. Произведен ремонт помещений и монтаж системы электроосвещения в помещениях здания СБК, диспетчерский пункт, расширение РПБ общей стоимостью 3 млн. 648 тыс. тенге.

#### **На приобретение и замену микропроцессорных специальных измерительных приборов в отчетном 2021 году направлено 28 млн. 668 тысяч тенге.**

В составе мероприятия по приобретению микропроцессорных специальных измерительных приборов приобретены:

- 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;

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

- ультразвуковой измеритель расстояния (высотомер) в количестве 3 единиц - для определения стрел провеса и габаритов ВЛ – в составе ремонтных бригад ВЛ.

- блок измерительно-трансформаторный РЕТ-ВАХ-2000 в количестве 1 единицы – для наладки высокочастотных микропроцессорных релейных защит на ПС-110-220 кВ – в составе с устройством испытательным РЕТОМ;

- устройство испытательное РЕТОМ в количестве 1 единицы – для наладки высокочастотных микропроцессорных релейных защит на ПС-110-220 кВ;

- хроматограф в количестве 1 единицы – для определения изоляционных характеристик диэлектрической изоляции - в составе существующей химической лаборатории службы ИЗПИ;

- радиостанции в количестве 6 комплектов – для замены изношенных радиостанций в составе оборудования диспетчерской связи на узловых ПС-35-110 кВ;

- комплектующие для работы радиостанций (смесители сигналов) в количестве 5 единиц – для исключения радиопомех и обеспечения устойчивой работы радиостанций на рабочем месте диспетчерского персонала;

- комплектующие (сетевой кабель) в количестве 1 комплекта - для реконструкции (замены) приема-передающего кабеля от шкафа управления до антенн приема-передачи на радиорелейной линии связи «КГЭС-МРЭТ-КРДЦ».

#### **На оснащение рабочих мест в 2021 году затрачено 16 млн. 688 тыс. тенге.**

В составе указанного мероприятия приобретены:

- станция масляная мобильная СММ-4 в количестве 1 единицы – для очистки трансформаторного масла от воды и мехпримесей;

- счетчик масла СЖ-ИПО-40/0,6-СУ с фильтром ФЖУ в количестве 4 комплекта – для достоверного учета объемов регенерации и перевозки трансформаторного масла;

- бензогенератор в количестве 1 единицы - маломощный генератор для обеспечения электроэнергией электроинструментов при полном отключении ПС, на ремонтируемой и обесточенной ВЛ (в поле);

- бензотример в количестве 10 единиц – для удаления растительности с территории ПС (выполнение требований п.235 Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий);

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

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

- станок сверлильный в количестве 1 единицы – для выполнения ремонтно-эксплуатационных работ на ПС и ВЛ в полевых условиях и другое.

**В отчетном году на приобретение автомобильной техники было направлено 179 млн. 893 тыс. тенге.**

Приобретены:

- снегоболотоход УРСА Б-4\*4 на базе УАЗ– для обеспечения доставки ремонтного персонала на энергообъекты в сложных дорожных и метеоусловиях;

- бурильно-крановая установка БКМ-317 на базе Газ-3308– для обеспечения ремонтных работ на ВЛ и ПС, связанных с заменой железобетонных стоек;

- трактор ЯМЗ-238 М2 снегоочиститель, мульчер-кусторез - для очистки снега и для мульчирования поросли деревьев в охранных зонах воздушных линий электропередачи;

- полуприцеп-трал для доставки электрооборудования и спецавтотехники на энергообъекты;

- автомобиль повышенной проходимости – для доставки административно-технического персонала на энергообъекты компании;

- автоманипулятор на базе бортового Камаз-65117– для доставки материалов и электрооборудования, а также выполнения такелажных работ на энергообъектах.

**На приобретение и модернизацию оргтехники и программного обеспечения израсходовано 19 млн. 599 тыс. тенге.**

**На приобретение защитных средств (указатели напряжения, переносные заземления, оперативные штанги, изолирующая штанга для наложения заземления) общим количеством 133 единицы, огнетушителей общим количеством 9 единиц, затрачено 1 млн. 731 тыс. тенге.**

**Капитальный ремонт автомобильной техники произведен общей стоимостью 18 млн. тенге.**

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 2021 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.

Утвержденной тарифной сметой на 2021 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 325 896 тыс. кВтч. Фактически по сетям ТОО «Межрегионэнерготранзит» передано электрической энергии 1 330 122 тысяч кВтч, на 4 226 тысяч кВтч больше.

Услуги по передаче электрической энергии фактически в течение отчетного года оказаны по утвержденному тарифу 2,814 тенге/кВтч.

Доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2021 год товариществом получен в сумме 3 742 963 тыс. тенге, что на 12 300 тыс. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %
	1	2	3	4	5
<b>I.</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>3 433 200</b>	<b>4 068 098</b>	18,5
1.	Материальные затраты, всего, в том числе	-"	807 047	785 290	-2,7
1.1.	Сырье и материалы	-"	70 927	73 116	3,1
1.2.	горюче-смазочные материалы	-"	49 058	56 790	15,8
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	-"	49 510	47 753	-3,5
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	-"	637 552	607 632	-4,7
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	-"	1 375 225	1 359 315	-1,2
2.1.	заработная плата производственного персонала	-"	1 246 333	1 232 421	-1,1
2.2.	социальный налог	-"	105 623	104 393	-1,2
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	-"	362	383	5,8
2.4.	Обязательное медицинское страхование	-"	22 908	22 118	-3,4
3.	Амортизация	-"	910 958	1 581 066	в 1,7 раза

4.	Ремонт, всего, в т.ч.	-"	169 461	172 892	2,0
4.1.	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-"	169 461	172 892	2,0
5.	Прочие затраты (расшифровать)	-"	170 508	169 535	-0,6
<b>II.</b>	<b>Расходы периода всего, в т.ч.</b>	-"	<b>297 463</b>	<b>311 513</b>	<b>4,7</b>
<b>1.</b>	<b>Общие и административные расходы, всего: в том числе:</b>	-"	<b>297 463</b>	<b>311 513</b>	<b>4,7</b>
1.1.	Заработная плата административного персонала	-"	169 490	180 075	6,2
1.2.	социальный налог	-"	14 626	15 336	4,9
1.3.	обязательное медицинское страхование	-"	2 654	2 654	0,0
1.4.	Налоги	-"	70 488	71 265	1,1
1.5.	Прочие расходы (расшифровать)	-"	40 204	42 182	4,9
2.	Расходы на выплату вознаграждений	-"			
<b>III.</b>	<b>Всего затрат на предоставление услуг</b>	-"	<b>3 730 662</b>	<b>4 379 611</b>	<b>17,4</b>
<b>IV.</b>	<b>Доход (РБА* СП)</b>	-"	<b>0</b>	<b>-636 648</b>	
<b>V.</b>	<b>Всего доходов</b>	-"	<b>3 730 662</b>	<b>3 742 963</b>	<b>0</b>
VI.	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВтч	1 325 896,37	1 330 121,72	0
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	64 080,50	57 472,33	
		%	4,59	4,13	
	Тариф	тенге/кВтч	2,814	2,814	

Затраты по передаче электрической энергии за 2021 год сложились в сумме 4 379 611 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 730 662 тыс. тенге. Превышение на 648 948 тысяч тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года. В том числе затраты на производство превысили сметные на 634 899 тыс. тенге, расходы периода – на 14 050 тыс. тенге

Экономия затрат сложилась не более 5 % по следующим статьям:

- Затраты по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» в тарифной смете предусмотрены в сумме 49 510 тыс. тенге, фактически они сложились 47 753 тыс. тенге, на 1 757 тыс. тенге (3,5%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой.
- Затраты по статье «Электроэнергия для компенсации технических потерь» в тарифной смете предусмотрены в сумме 637 552 тыс. тенге, фактически они сложились 607 632 тыс. тенге, на 29 921 тыс. тенге (4,7%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия по этим статьям обусловлена экономичными режимами обогрева маслonaполненного оборудования.

- Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 359 315 тысяч тенге, экономия по этой статье 15 910 тыс. тенге или 1,2 %.
- Затраты на «Охрану труда» выполнены в сумме 45 297 тысяч тенге с отклонением - 1 191 тысяч тенге (-2,6%) за счет переноса сроков списания спецодежды на 2022 год.

- Командировочные расходы ПП сложились с отклонением от утвержденных в тарифной смете на 556 тыс. тенге или 3% за счет сокращения количества командировок ПП

Недоиспользованная часть затрат, заложенная в тарифной смете, была направлена на увеличение затрат по другим статьям.

- Статья затрат «Сырье и материалы» выполнена в сумме 73 116 тысяч тенге с превышением на 2 189 тысяч тенге или 3,1% в связи с увеличением эксплуатационного объема работ по автомобильной технике (замена автошин и АКБ).
- На ГСМ затрачено 56 790 тысяч тенге, на 15,8% больше, чем предусмотрено тарифной сметой, из-за увеличения объема работ по снегозадержанию, по очистке подъездов к подстанциям.
- «Услуги производственного характера сторонних организаций» выполнены с перерасходом на 1,1 %.

Из них услуги связи превысили сметные на 266 тысяч тенге или 2,3%, что обусловлено увеличением абонентской платы за интернет в результате замены проводных каналов ВОЛС на более скоростные,

услуги автотранспорта – на 147 тысяч тенге или 20,5 %, что обусловлено привлечением автомобильной техники сторонних организаций для выполнения эксплуатационных работ,

поверка приборов СИ – на 226 тысяч тенге или 5,9%, что обусловлено повторной проверкой после ремонта измерительного преобразователя типа ПВЕ-10.

- Расходы на оплату труда административного персонала сложились в сумме 198 065 тысяч тенге, перерасход по этой статье 11 295 тыс. тенге или 6 % в связи с превышением, фактически сложившейся, средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе.

- Фактические затраты на налоговые платежи сложились в сумме 71 265 тыс. тенге на 1,1% больше.

- Прочие административные расходы сложились в сумме 42 182 тысяч тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 1 978,5 тыс. тенге или 4,9 %

В том числе на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 1 072 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 6 361 тысяч тенге и превысили сметные на 20,3%.

Канцелярские расходы АУП увеличены по сравнению со сметными на 239 тысяч тенге или 15,7 % за счет дополнительных затрат на бумагу.

Услуги почты – на 54 тыс. тенге или 13,4% за счет дополнительных затрат на отправку приборов СИ.

Командировочные расходы АУП превысили сметные расходы на 578 тысяч тенге или 43,6 % за счет увеличения количества командировок АУП в связи с производственной необходимостью.

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2021 год получен убыток – 636 648 тысяч тенге.

ТОО «Межрегионэнерготранзит» в отчетном году в полном объеме реализовало инвестиционную программу 2021 года.

**Об основных финансово-экономических показателях деятельности за 2021 год**

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

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 176 926 тыс. тенге.

Прочие расходы превысили прочие доходы на 52 млн. 326 тысяч тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 29 млн. 723 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 72 млн. 713 тысяч тенге.

В 2021 году произведено списание резерва от переоценки основных средств 1 млрд. 304 млн. 767 тысяч тенге

В результате, за 2021 год итоговая прибыль составила 690 млн. 283 тысяч тенге.

**О перспективах**

С 1 января 2022 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 3,00 тенге/кВтч.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2022 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2022 год годовой программе деятельности ТОО «Межрегионэнерготранзит», направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

Приложение 2  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404

**Бухгалтерский баланс отчетный период 2021 год**  
Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит"  
по состоянию на " 31 " декабря 2021 года

в тысячах тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
<b>I. Краткосрочные активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	010	1 110	588
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011		
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014		
Прочие краткосрочные финансовые активы	015		
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	212 870	157 939
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	2 023	3 325
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018		
Текущий подоходный налог	019	9 633	16 232
Запасы	020	99 369	173 046
Биологические активы	021		
Прочие краткосрочные активы	022	22 223	53 601
Итого краткосрочных активов	100	347 228	404 731
(сумма строке 010 по 022)			
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
<b>II. Долгосрочные активы</b>			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116		
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		



Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	-541 771	-1 009 515
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	72 713	125 136
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-614 484	-1 134 651
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на: собственников материнской организации	300	-614 484	-1 134 651
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440): в том числе:	400	1 304 767	1 292 511
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410		
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	411		
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	412		
хеджирование денежных потоков	413		
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	414		
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	418		
Итого прочий совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	420		
переоценка основных средств и нематериальных активов	431	1 304 767	1 292 511
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	432		
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433		
налоговый эффект компонентов прочего совокупного дохода	434		
переоценка долевого финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	1 304 767	1 292 511
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	690 283	157 860
Общий совокупный доход, относимый на: собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			

Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Приложение 4  
к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан  
от 28 июня 2017 года № 404

Отчет о движении денежных средств  
(прямой метод) отчетный период 2021 год  
Наименование организации ТОО"Межрегионэнерготранзит"  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыду щий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	4 717 518	3 827 493
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	4 689 506	3 820 827
прочая выручка	012		
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013		1 800
поступления по договорам страхования	014		
полученные вознаграждения	015		
прочие поступления	016	28 012	4 866
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	020	4 722 696	3 826 623
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	2 494 702	1 919 808
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022		
выплаты по оплате труда	023	1 334 440	1 133 251
выплата вознаграждения	024		
выплаты по договорам страхования	025		
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	560 585	447 432
прочие выплаты	027	332 969	326 132
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	030	-5 178	870
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	040	5 700	
в том числе:			
реализация основных средств	041	5 700	

реализация нематериальных активов	042		
реализация других долгосрочных активов	043		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	044		
реализация долговых инструментов других организаций	045		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	046		
изъятие денежных вкладов	047		
реализация прочих финансовых активов	048		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	049		
полученные дивиденды	050		
полученные вознаграждения	051		
прочие поступления	052		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	060	0	617
в том числе:			
приобретение основных средств	061		617
приобретение нематериальных активов	062		
приобретение других долгосрочных активов	063		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
приобретение долговых инструментов других организаций	065		
приобретение контроля над дочерними организациями	066		
размещение денежных вкладов	067		
выплата вознаграждения	068		
приобретение прочих финансовых активов	069		
предоставление займов	070		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	071		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072		
прочие выплаты	073		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	080	5 700	-617
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	090		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091		
получение займов	092		
полученные вознаграждения	093		
прочие поступления	094		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	100		
в том числе:			
погашение займов	101		
выплата вознаграждения	102		
выплата дивидендов	103		
выплаты собственникам по акциям организации	104		

прочие выбытия	105		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	110		
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120		-1
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	130		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	140	522	252
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	588	336
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	1 110	588

Приложение 4

к приказу Министра финансов  
Республики Казахстан

от 28 июня 2017 года № 404

Отчет о движении денежных средств  
(косвенный метод) отчетный период 2021 год  
Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит"  
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
прибыль (убыток) до налогообложения	010	690 283	157 860
амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	011	1 589 509	1 577 614
обесценение гудвила	012		
обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	013		
списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи, до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	014		
убыток (прибыль) от выбытия основных средств	015	129 940	57 298
убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	016		
убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	017		
убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	018		
расходы (доходы) по финансированию	019		
вознаграждения работникам	020	3 379	4 715
расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	021		
доход (расход) по отложенным налогам	022	-2 653	87 575
нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	023		

доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	024		
прочие неденежные операционные корректировки общего совокупного дохода (убытка)	025	-641 604	-194 216
Итого корректировка общего совокупного дохода (убытка), всего	030	1 078 571	1 532 986
(+/- строк с 011 по 025)			
изменения в запасах	031	73 677	-95 365
изменения резерва	032	-1 304 767	-1 280 420
изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	033	26 927	-35 625
изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	034	-353 977	-58 792
изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	035	37 712	33 440
изменения в прочих краткосрочных обязательствах	036	76 900	10 818
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	040	-1 443 528	-1 425 944
уплаченные вознаграждения	041		
полученные вознаграждения	042		
уплаченный подоходный налог	043	68 766	45 952
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042 +/- строка 043)	050	394 092	310 854
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 072)	060		
в том числе:			
реализация основных средств	061		
реализация нематериальных активов	062		
реализация других долгосрочных активов	063		
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	064		
реализация долговых инструментов других организаций	065		
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	066		
изъятие денежных вкладов	067		
реализация прочих финансовых активов	068		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069		
полученные дивиденды	070		
полученные вознаграждения	071		
прочие поступления	072		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 092)	080	393 570	310 602
в том числе:			
приобретение основных средств	081	393 570	310 602
приобретение нематериальных активов	082		
приобретение других долгосрочных активов	083		
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном	084		

предпринимательстве			
приобретение долговых инструментов других организаций	085		
приобретение контроля над дочерними организациями	086		
размещение денежных вкладов	087		
приобретение прочих финансовых активов	088		
предоставление займов	089		
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	090		
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	091		
прочие выплаты	092		
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности	100	-393 570	-310 602
(строка 060 – строка 080)			
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110		
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111		
получение займов	112		
полученные вознаграждения	113		
прочие поступления	114		
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120		0
в том числе:			
погашение займов	121		
выплата вознаграждения	122		
выплата дивидендов	123		
выплаты собственникам по акциям организации	124		
прочие выбытия	125		
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности	130		0
(строка 110 – строка 120)			
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	140		
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	150		
6. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050 +/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140 +/- строка 150)	160	522	252
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	170	588	336
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	180	1 110	588





стоимость услуг работников									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Взносы собственников	711								
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	712								
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	713								
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714								
Выплата дивидендов	715								
Прочие распределения в пользу собственников	716								
Прочие операции с собственниками	717								
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718								
Прочие операции	719								
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	800	634 346				2 915 089	6 640 093		10 189 528