ТЕНДЕР КЗ

№ 30 (2847)	29 апреля 2022 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz

ОТЧЕТ об исполнении утвержденных тарифной сметы, инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит" за 2021 год

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 единиц;
- 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 разъединителях 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 101млн. 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 1млн. 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 мероприятие 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 мероприятие 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 - Преснoредуть" (услуги топографической съемки) году выполнены на общую сумму 1млн. 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 - Преснoредуть", 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 "Притобольская" - 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) приемо-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-ППО-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	Откло-нение в %
	1	2	3	4	5
I.	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе**	**тыс. тенге**	**3 433 200**	**4 068 098**	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 профессональные 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
II.	**Расходы периода всего, в т.ч.**	**-"-**	**297 463**	**311 513**	**4,7**
1.	**Общие и административные расходы, всего: в том числе:**	**-"-**	**297 463**	**311 513**	**4,7**
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	-"-			
III.	**Всего затрат на предоставление услуг**	**-"-**	**3 730 662**	**4 379 611**	**17,4**
IV.	**Доход (РБА* СП)**	**-"-**	**0**	**-636 648**	
V.	**Всего доходов**	**-"-**	**3 730 662**	**3 742 963**	**0**
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 маслонаполненного 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 поверкой 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 1млрд. 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.

В мае 2021 года Президент Республики Казахстан Касым-Жомарт Токаев провел совещание по вопросам развития электроэнергетической отрасли, в котором отметил, что критическое значение приобретает кадровая проблема: "Не хватает электромонтеров, ремонтников высоковольтных линий и других специалистов рабочих профессий. …Данная ситуация осложняется так же недостаточным уровнем средней заработной платы. Как результат, текучесть кадров за 2015-2020 годы увеличилась с 4% до 15 %. Этот вопрос нужно решать в оперативном порядке, иначе мы можем столкнуться с "кадровым голодом" уже в ближайшее время. Поручаю правительству реализовывать меры по формированию профессионального кадрового потенциала отрасли и конкурентоспособного уровня оплаты труда",- сказал Касым Жомарт Токаев.

Но за прошедшее время, несмотря на наши неоднократные обращения, Правительство Республики Казахстан так и не нашло путей решения данной проблемы и нет поддержки решения данного вопроса со стороны других компетентных органов, в итоге проблема, которую озвучил даже Президент, только усугубляется.

И еще хотелось бы указать на проблемы, с которыми столкнулись мы в этом году в связи с изменениями с 1 января 2022 года Закона "О естественных монополиях" в части закупок посредством информационной системы электронных закупок, интегрированной с информационной системой Национальной палаты предпринимателей Республики Казахстан.

1. Между субъектом естественной монополии и электронными торговыми площадками (ЭТП), а также порталом, предоставляющим единую точку доступа к электронным закупкам, нет письменных договоренностей или соглашений, поэтому субъект естественной монополии остается незащищенным от ошибок и недоработок со стороны ЭТП и портала "Единое окно закупок". Также в соответствии с Правилами деятельности субъектов естественных монополий закупочная документация должна храниться 5 лет, сейчас она хранится на ЭТП, но никаких задокументированных гарантий по этому поводу ЭТП не предоставляет.

2. На ЭТП зарегистрировано небольшое количество потенциальных поставщиков, многие закупки остаются несостоявшимися. Например, услуга обучения в центре подготовки кадров раньше закупалась, в том числе, у физических лиц, не являющихся ИП. Сейчас это невозможно, так как для физических лиц, не являющихся ИП, запрещена регистрация на ЭТП.

3. Фактически исключена возможность экстренной закупки материалов, например, необходимых при поломке оборудования или спецтехники, так как даже закупка способом из одного источника на ЭТП проходит более двух суток (на 1 сутки размещается объявление, потом размещается протокол и направляется договор).

4. Существуют специфические товары и услуги, которые возможно закупить только у иностранного поставщика, например, услуга поверки измерительного устройства РЕТОМ-61, которую может оказать только ООО "Научно-производственное предприятие "Динамика" - ведущее предприятие в России по разработке, изготовлению и продаже современных испытательных устройств проверки различного электрооборудования. Иностранные поставщики отказываются регистрироваться на ЭТП, а те, что есть на ЭТП, не могут предоставить требуемые товары и услуги.

5. Так как теперь при осуществлении закупок нужно работать и с потенциальными поставщиками (например, помогать им с регистрацией на ЭТП), а также дублировать многие этапы закупки (в бумажном и электронном виде исполняются объявления о закупках, протоколы, договоры), требуется расширение штата отдела договоров.

В связи с этим, предлагаем:

1) вернуть возможность осуществления закупок на электронной площадке, где участие в процедуре закупки будет бесплатным для потенциального поставщика (например, собственный сайт ТОО "Межрегионэнерготранзит");

2) предусмотреть возможность проведения закупок способом из одного источника в бумажном виде, например, когда существует необходимость в срочном ремонте оборудования или запчастях для спецтехники.

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
I. Краткосрочные активы:			
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 (сумма строке 010 по 022)	100	347 228	404 731
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
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		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	10 686 042	11 490 084
Актив в форме права пользования	122		
Биологические активы	123		
Разведочные и оценочные активы	124		
Нематериальные активы	125	25 561	26 220
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127	14 663	8817
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	10 726 266	11 525 121
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		11 073 494	11 929 852
Обязательство и капитал	**Код строки**	**На конец отчетного периода**	**На начало отчетного периода**
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	132 026	392558
Краткосрочные оценочные обязательства	215	13 051	9671
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Вознаграждения работникам	217	286	89202
Краткосрочная задолженность по аренде	218	1 330	5859
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Дивиденды к оплате	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	340 921	237585
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	487 614	734 875
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301		
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310		
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314		
Долгосрочные оценочные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	396 352	399005
Вознаграждения работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321		
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	396 352	399 005
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	634 346	634346
Эмиссионный доход	411		
Выкупленные собственные долевые инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	2 915 089	2216766
Прочий капитал	415	6 640 093	7944860
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	420	10 189 528	10 795 972
Доля неконтролирующих собственников	421		
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	500	10 189 528	10 795 972
Баланс (строка 300 +строка 301+строка 400 + строка 500)		11 073 494	11 929 852

Приложение 3
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

"Отчет о прибылях и убытках"

Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит"
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	4 045 033	3 235 504
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	4 242 619	3 954 503
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	-197 586	-718 999
Расходы по реализации	013		
Административные расходы	014	333 419	312 309
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	-531 005	-1 031 308
Финансовые доходы	021		
Финансовые расходы	022		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие доходы	024	178 034	95 165
Прочие расходы	025	188 800	73 372
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:	300	-614 484	-1 134 651
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	1 304 767	1 292 511
в том числе:			
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 долевых 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	500	690 283	157 860
(строка 300 + строка 400)			
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
доля 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 2021год
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			
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	030	-5 178	870
(строка 010 – строка 020)			
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	080	5 700	-617
(строка 040 – строка 060)			
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	110		
(строка 090 – строка 100)			
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 предпринимательстве	084		
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

Приложение 6
к приказу Министра финансов
Республики Казахстан
от 28 июня 2017 года № 404

Отчет об изменениях в капитале отчетный период 2021 год
Наименование организации ТОО "Межрегионэнерготранзит"
за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

в тысячах тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	634 346				9 225 281	2 058 906		11 918 533
Изменение в учетной политике	011								
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	100	634 346				9 225 281	2 058 906		11 918 533
Общий совокупный доход, всего(строка 210 + строка 220):	200					157 860	-1 280 420		-1 122 560
Прибыль (убыток) за год	210					157 860			157 860
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 221 по 229):	220						-1 280 420		
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	221								
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	222								
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	223						-1 280 420		-1 280 420
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224								
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225								
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	226								
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227								
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	228								
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	229								
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	300								
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями:	310								
в том числе:									
стоимость услуг работников									
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями									
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями									
Взносы собственников	311								
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312								
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313								
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314								
Выплата дивидендов	315								
Прочие распределения в пользу собственников	316								
Прочие операции с собственниками	317								
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318								
Прочие операции	319								
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	400	634 346				2 216 766	7 944 860		10 795 972
Изменение в учетной политике	401								
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	634 346				2 216 766	7 944 860		10 795 972
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600					698 322	-1 304 767		-606 445
Прибыль (убыток) за год	610					698 322			698 322
Прочий совокупный доход, всего (сумма строк с 621 по 629):	620						-1 304 767		-1 304 767
в том числе:									
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	621								0
переоценка долевых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (за минусом налогового эффекта)	622								
переоценка основных средств и нематериальных активов (за минусом налогового эффекта)	623						-1 304 767		-1 304 767
доля в прочем совокупном доходе (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624								
актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625								
эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог	626								
хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627								
хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	628								
курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	629								
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	700								
в том числе:									
Вознаграждения работников акциями	710								
в том числе:									
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

Приложение 1
(форма 21)
к правилам формирования тарифов

ОТЧЕТ об исполнении инвестиционной программы за 2021 год субъекта естественной монополии ТОО "Межрегионэнерготранзит"
Вид деятельности: передача электрической энергии

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)						Собственные средства		Заемные средства	Новые инструменты
				План	Факт			План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Амортизация	Прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
I.	Управление электрических сетей Кустанайской области	**Реконструкция и замена оборудования подстанций**				2021год		**417 246,77**	**417 490,46**	**243,70**		**417 490,46**			
1		Реконструкция ПСТ 110/10 кВ «Глебовка» - замена (из них):	шт.	1	1			55 261,79	55 262,71	0,92		55 262,71			
2		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Кустанайская» - замена (из них):	шт.	1	1			46 451,69	46 457,08	5,39		46 457,08			
3		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Красный Партизан» - замена (из них):	шт.	1	1			101 797,52	101 798,18	0,65		101 798,18			
4.		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ «Урицк» - замена (из них):	шт.	1	1			26 397,73	26 398,04	0,31		26 398,04			
5.		Реконструкция оборудования СДТУ ПСТ 35/10 кВ «Константиновка» Замена железобетонной конструкции радиомачты высотой 18 метров на металлическую мачту высотой 45 метров	шт.	1	1			20 603,44	20 603,44	0,00		20 603,44			
6.		Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Россия» Замена трансформатора напряжения типа НТМИ-10 на трансформатор с литой изоляцией типа НАЛИ-СЭЩ-10	шт	1	1			828,29	828,29	0,00		828,29			
7.		Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Суворово» Замена трансформатора напряжения типа НТМИ-10 на трансформатор с литой изоляцией типа НАЛИ-СЭЩ-10	шт	1	1			812,66	812,67	0,01		812,67			
8.		Реконструкция ПСТ 35/10 кВ «Троебратное» Замена трансформаторов тока 10 кВ на измерительные трансформаторы тока типа ТОЛ-10 с литой изоляцией	шт.	6	6			475,46	475,68	0,22		475,68			
9.		Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 кВ "Приуральская"	шт.	1	1			6 382,07	6 382,07	0,00		6 382,07			
10.		Реконструкция ПСТ 220/110/35/10 кВ "Ленинская"	шт.	1	1			2 800,85	2 800,85	0,00		2 800,85			
11.		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Орджоникидзе"	шт.	1	1			2 155,93	2 155,93	0,00		2 155,93			
12.		Реконструкция ПСТ 35/10 кВ "Волгоградская" Замена изоляторов ИОС -35/500	шт.	69	69			1 986,78	1 986,78	0,00		1 986,78			
13.		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Большая Чураковка" Замена изоляторов ИОС -35/500	шт.	87	87			2 274,65	2 274,65	0,00		2 274,65			
14.		Замена изоляторов ПС-70	шт.	570	570			3 280,78	3 280,79	0,00		3 280,79			
15.		Электросиловое оборудование ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка-Карасу" Ремонт прибора Сириус	шт.					153,57	153,57	0,00		153,57			
16.		Электросиловое оборудование ПСТ 220/110/35/10 кВ "Заречная"Замена крышек кабельных каналов	шт.	1	1			1 836,64	1 836,67	0,03		1 836,67			
17.		Замена маслонаполненных вводов 35 кВ на вводы с твердой изоляцией	шт.	30	30			12 704,27	12 704,54	0,27		12 704,54			
18		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Южная"	шт.	1	1			122 695,22	122 694,17	-1,05		122 694,17			
19.		Замена двухобмоточных трансформаторов тока на трехобмоточные	шт.	29	29			2 360,08	2 597,03	236,95		2 597,03			
20.		Замена КП телемеханики на ПС 110/35/10 "Пригородная"	шт.	1	1			3 189,17	3 189,17	0,00		3 189,17			
21		Замена датчиков- преобразователей телеметрических измерений на ПСТ	шт.	42	42			2 798,17	2 798,17	0,00		2 798,17			
II.		**Восстановление оборудования ЛЭП**						**164 217,93**	**167 522,65**	**3 304,73**	**0,00**	**167 522,65**			
1		Реконструкция ЛЭП-35 кВ «Моховое - Сибирка» Замена деревянных опор на железобетонные и участков непригодного провода АС-35 и АС-50 на провод АС-70	км	12	12			56 859,00	56 859,32	0,32		56 859,32			
2		Реконструкция ЛЭП-35 кВ «Новопокровка - Урицкий» Замена опор СНВс на железобетонные опоры СВ-164 и участков непригодного провода АС-50 на провод АС-70	км	16	16			92 040,36	92 041,22	0,86		92 041,22			
3		Заход № 1 на ПСТ 35/10 Кв Суворова от ЛЭП Чапаево-Преснородуть Топографическая съемка	шт.	1	1			625,00	625,00	0,00		625,00			
4		Заход №2 на ПСТ 35/10 Кв Суворова от ЛЭП Чапаево-Преснородуть Топографическая съемка	шт.	1	1			625,00	625,00	0,00		625,00			
5		Строительство ВЛ-110 кВ "Святогорка Восток 2" Выполнение работ по проектированию	шт.	1	1			1 293,42	4 597,00	3 303,57		4 597,00			
6		Реконструкция КЛ 10кВ РП12-ТРЦ "Mart"-2 Замена участка кабеля	м	175	175			1 740,14	1 740,14	0,00		1 740,14			
7		Реконструкция КЛ 10кВ РП12-ТРЦ "Mart"-1 Замена участка кабеля	м	175	175			1 786,59	1 786,57	-0,02		1 786,57			
8		Реконструкция ВЛ "Отпайка от ЛЭП-10 кВ "Лисаковская ПС-11" Замена кабеля	м	175	175			1 212,71	1 212,71	0,00		1 212,71			
9		ВЛ-110 кВ Святогорка-Восток 2 (приобретение опор СК22,1-1,3)	шт	12	12			8 035,71	8 035,71	0,00		8 035,71			
III.		**Капитальный ремонт зданий и сооружений**		**18**	**18**			**63 575,31**	**63 592,74**	**17,44**		**63 592,60**			
IV.		**Приобретение и замена приборов и счетчиков**	**шт.**	**18**	**20**			**28 593,41**	**28 667,50**	**74,09**		**28 667,50**			
V.		**Оснащение рабочих мест**	**шт.**	**57**	**63**			**16 261,10**	**16 688,15**	**427,05**		**16 688,15**			
VI.		**Приобретение автотехники**	**шт.**	**6**	**6**			**179 892,68**	**179 892,68**	**0,00**		**179 892,68**			
1		Снегоболотоход (внедорожное транспортное средство) УРСА Б-4*4 гос.№ Р 966 АОЕ		1	1			17 300,00	17 300,00	0,00		17 300,00			
2		Бурильно-крановая установка БКМ-317 на базе ГАЗ-3308	шт.	1	1			32 602,68	32 602,68	0,00		32 602,68			
3		Трактор ЯМЗ-238 М2, снегоочиститель, кусторез-мульчер	шт.	1	1			67 339,29	67 339,29	0,00		67 339,29			
4		Полуприцеп- трал	шт.	1	1			13 062,50	13 062,50	0,00		13 062,50			
5		Автомобиль Chevrolet trailblazer серый гос.№ 050RC10	шт.	1	1			15 490,00	15 490,00	0,00		15 490,00			
6		Автоманипулятор на базе Бортового Камаз-65117, КМУ XCMG 6.3 гос.№ 567AG10	шт.	1	1			34 098,21	34 098,21	0,00		34 098,21			
VII.		**Приобретение и модернизация оргтехники**	**шт.**	**76**	**77**			**19 104,74**	**19 599,43**	**494,68**		**19 599,43**			
VIII.		**Охранная и пожарная сигнализация, видеонаблюдение на ПС**	**шт.**	**20**	**20**			**13 344,49**	**13 420,91**	**76,43**		**13 420,91**			
IX.		**Приобретение ОС по охране труда**	**шт.**	**142**	**142**			**1 730,78**	**1 730,78**	**0,00**		**1 730,78**			
X.		**Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости**	**шт.**	**8**	**10**			**15 063,13**	**18 033,66**	**2 970,54**	В связи с производственной необходимостью, из-за выхода из строя	**18 033,66**			
XI.		**Всего 2021 год:**					**-543 539,90**	**919 030,33**	**926 638,98**	**7 608,64**	В связи с получением дополнительного дохода	**926 638,83**			

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвести-ционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов)% по годам реализации		Снижение потерь, % по годам реализации		Снижение аварийности по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
			факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
I.	Услуги по передаче электрической энергии, Костанайская область	Реконструкция и замена оборудования подстанций									из них 55 в результате стих бедствий, 23 - повреждения сторонними лицами	Наблюдается повышение качества и надежности предоставляемых услуг
II.		Восстановление оборудования ЛЭП										
III.		Капитальный ремонт зданий и сооружений										
IV.		Приобретение и замена приборов и счетчиков										
V.		Оснащение рабочих мест										
VI.		Приобретение автотехники										
VII.		Приобретение и модернизация оргтехники			**2,07**	**2,06**	**0,01**	**0,46**	41 аварийных отключений, рост в 1,86 раза	104 аварийных отключений, рост в2,5 раза		
VIII.		Охранная и пожарная сигнализация, видеонаблюдение на ПС										
IX.		Приобретение ОС по охране труда										
X.		Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости										
XI.		Всего 2021 год:										

Приглашение к участию в торгах

Республика Казахстан

Название подпроекта: № 6743 "Производство биоразлагаемых пластиковых материалов на основе модифицированного крахмала".

Соглашение о гранте № 26 от 9 декарбря 2021 года

Идентификационный номер: 6743/G/NCB/-1

1. ТОО "Ель-Батыр Биополимер" получил финансирование от Всемирного банка (Банка) на покрытие расходов по проекту "Стимулирование продуктивных инноваций" и средств на выплаты по контракту на №26 от 9 декабря 2021 г и намеревается средств на выплаты по контракту на №26 от 9 декабря 2021.
2. ТОО "Ель-Батыр Биополимер" приглашает к участию в торгах и подаче запечатанных конкурсных предложений со стороны правомочных участников торгов на поставку линии по производству пластиковых пакетов в количестве 1 шт., в город Нур-Султан до 30 мая 2022 г.
3. Конкурсные торги будут проводиться по процедурам национальных конкурсных торгов в соответствии с Руководством Всемирного банка: *Руководство по закупкам товаров, работ и неконсультационных услуг заемщиками Всемирного банка по займам МБРР и кредитам и грантам МАР* [*укажите правильное название и дату действующей редакции Руководства в соответствии с юридическим соглашением*] ("Руководство по закупкам", январь 2011 г.), и открыты для всех правомочных участников торгов в соответствии с тем, что определено в "Руководстве по закупкам". Кроме того, просьба обращаться к параграфам 1.6 и 1.7, где изложена политика Всемирного банка в отношении конфликта интересов.
4. Заинтересованные правомочные участники торгов могут получить дальнейшую информацию у ***Джуманова Батырхана по электронной почте*** jumanov@biopack.kz, ***моб.тел.+77074097333***] и изучить документацию для торгов в рабочее время с 09:00 до 17:00 часов по адресу, указанному ниже.
5. Заинтересованные правомочные участники торгов могут купить полный комплект документации для торгов на русском языке при подаче письменной заявки по указанному ниже адресу бесплатно.
6. Конкурсные предложения необходимо доставить по указанному ниже адресу в указанное время или ранее. Электронные торги не разрешаются. Опоздавшие конкурсные предложения будут отклонены. Конкурсные предложения будут вскрыты публично в присутствии назначенных представителей участников торгов и всех, желающих присутствовать, по адресу, указанному ниже до 30 мая 2022 г.
7. Адрес (адреса), упомянутые выше:

Директору ТОО "Ель-Батыр Биополимер"
Джуманов Батырхан Куатович
По адресу г. Нур-Султан, Есиль район, ул.Сауран, дом 10В, кв. 66,
Тел. +77074097333
Email: jumanov@biopack.kz

"ЛУКОЙЛ Лубрикантс Орталық Азия" ЖШС (Алматы облысы, Байсерке ауылы, өнеркәсіптік аймақ аумағы, 1632 ғимарат) " Екі жақты таңбалауы бар таңбалау машинасын жеткізу - 3 дана " (тендер нөмірі Т185) екі кезеңдік ашық тендерін жариялайды.

Тендерге қатысуға өтінім берудің соңғы мерзімі-06.05.2022 ж.

Тендерлік ұсынысты берудің соңғы мерзімі-20.05.2022 ж.

Тендерге қатысуға өтінімді, сондай-ақ толық ақпаратты үміткерлер мына мекенжай бойынша ала алады: Lessya.Shugaley@lukoil.com

ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" (Алматинская область, село Байсерке, территория Промзона, здание 1632) объявляет открытый двухэтапный тендер "Поставка этикеровщика с двусторонним нанесением этикетки - 3 штуки" (номер тендера Т185).

Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере - 06.05.2022 г.

Окончательный срок подачи тендерного предложения - 20.05.2022 г.

Заявку на участие в тендере, а также более подробную информацию претенденты могут получить по адресу: Lessya.Shugaley@lukoil.com

ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" (г. Шымкент, Енбекшинский район, 264 квартал, здание №1) объявляет открытый тендер на поставку "Запчастей для компьютерной техники" (номер тендера 118.04.2022).

Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере - до 02.05.2022

Заявку на участие в тендере, а так же более подробную информацию можно получить по адресу: Tender.pkop@petrokazakhstan.com

ТОО "ПетроКазахстан Ойл Продактс" (г. Шымкент, Енбекшинский район, 264 квартал, здание №1) объявляет открытый тендер на поставку "Торцевых уплотнений к насосам" (номер тендера 51.03.2022).

Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере - 03.05.2022г.

Заявку на участие в тендере, а так же более подробную информацию можно получить по адресу: Tender.pkop@petrokazakhstan.com

Филиал №1 ТОО "AMANAT-LOMBARD-D" 05.05.2022 года проводит торги невыкупленного залогового имущества в ломбардных пунктах г.Нур-Султан.

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР Belon medical

ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОР (детский, взрослый с выездом)
Гинеколог высшей категории
Маммолог высшей категории
Дерматовенеролог высшей категории
Гастроэнтеролог
Эндокринолог
Офтальмолог
Невропатолог
Кардиолог
Терапевт
Педиатр (с выездом)
Уролог
Хирург
Мануалист
УЗИ всех органов
ЭКГ
Дневной стационар
Все виды анализов

г. Астана, ул. Жубанова, 24
тел.: 8(7172) 93 99 15
моб.: 8 702 845 99 05
e-mail: medical@belon.kz,
Сайт: www.belon.kz
ЧАСЫ ПРИЕМА:
Каждый день с 08:00-20:00 ч.
ПО ПРЕДВАРИТЕЛЬНОЙ ЗАПИСИ

ОТЧЕТ
о деятельности ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") за 2021 год

по предоставлению регулируемых услуг (передача электрической энергии) перед потребителями и иными заинтересованными лицами Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" является распределительной электросетевой компанией и осуществляет передачу и распределение электрической энергии потребителям Костанайской области.

Приказом Департамента Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 12 мая 2009 года товарищество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественной монополии по виду деятельности передача и распределение электрической энергии.

Деятельность ТОО "ЭПК-forfait" осуществляется на договорной основе с электростанцией, субъектами, передающими электрическую энергию по сетям межрегионального и регионального уровня и энергоснабжающей организацией, осуществляющей сбыт электроэнергии.

В структуру ТОО входят 12 районов электрических сетей, 3 участка электрических сетей и Горэлектросеть, которые обслуживают 14 административных районов области.

Общая протяженность эксплуатируемых на сегодняшний день составляет

ВЛ-10кВ - 6 тыс.533,0 км.
ВЛ-0,4 кВ - 5 тыс. 026 км.
КЛ-10 кВ - 279,932 км.
КЛ-0,4кВ - 180,946 км.
3 тыс. 302 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Обслуживаемая площадь составляет более 109 тысяч квадратных километров.

Загрузка установленных электрических мощностей энергообъектов компании сегодня составляет от 10 до 14 % по всем сельским административным районам. Компания вынуждена обеспечивать бесперебойную подачу электроэнергии в "депрессивные" населенные пункты с низким количеством жителей, при этом компания несет неоптимальные потери электроэнергии. Не говоря уже о необходимости несения немалых затрат по обеспечению работоспособности и даже элементарной сохранности низкозагруженных трансформаторных подстанций и линий электропередачи.

Наименование РЭС	Количество отключений по ЛЭП-10-6кВ		Повреждение трансформаторов	
	2020 г.	2021 г.	2020 г.	2021 г.
Всего отключений по РЭС	2 821	2 161	51	41

В 2021 году количества аварийных отключений по ЛЭП 10 кВ, снизились по сравнению с прошлым годом, на снижение аварийности повлияли проводимые мероприятия по модернизации и обновлению электрических сетей производимые по инвестиционной программе (замена голого провода на СИП, замена изношенных кабельных линий, замена силовых трансформаторов, ремонт ТП, РП и КТП). Всего по инвестиционной программе за отчетный год на данные мероприятия было выделено и освоено 348,6 млн.тенге.

Анализ причин аварийных отключений по ВЛ-6-10кВ показывает, что основным признаком (почти 50%) является снижение качества изоляции, происходит пробой или перекрытие изоляторов как на самой ВЛ так и на КТП, подключенным к ВЛ. На втором месте находятся обрывы проводов и вязок, что говорит о снижении механической прочности наших проводников в процессе длительной эксплуатации.

Большое количество аварийных отключений по КЛ-6-10кВ так же в основном связано с нарушением изоляции, хотя имеют место механические повреждения кабелей при производстве земляных работ сторонними организациями и частными лицами.

Анализ аварийности в сетях 10кВ говорит о недостаточном финансировании проводимых эксплуатационных работ и капитальных ремонтов за счет роста цен на электротехническую продукцию.

Из-за аварийных отключений несут убытки и потребители, т.е. порча продукции, выход из строя оборудования, а так же дискомфорт абонентов, и как результат, жалобы и претензии.

В целях поддержания энергооборудования в рабочем состоянии 2021 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты на сумму 261,5 млн.тенге.

Также силами ремонтно-производственной базы и персоналом структурных подразделений (РЭС) ремонтируются силовые трансформаторы различных модификации

Большая часть этих силовых трансформаторов в работе более 25 лет, что превышает срок службы для данного типа оборудования. Для поддержания трансформаторов в технически исправном состоянии и снизить риски аварийного выхода из работы были произведены следующие виды работ:

- сушка и очистка трансформаторного масла;
- сушка активной части силовых трансформаторов;
- мелкий ремонт баков трансформаторов;
- ремонт радиаторов, расширителей, вводов;
- регенерация масла;
- доливка масла;
- прочие работы для подержания силовых трансформаторов в надлежащем виде.

Ремонт электрических сетей и оборудования осуществлялся с целью:

- повышения надежности работы электрических сетей
- снижения технических потерь
- обеспечения качества электрической энергии.

В план ремонтных работ вошел комплекс мероприятий, направленных на поддержание, восстановление эксплуатационных характеристик, устранение дефектов, влияющих на повышение аварийности и снижения надежности электроснабжения, ограниченный средствами, предусмотренными, тарифной сметой.

2. Об основных финансово-экономических показателях деятельности

Приказом от 05 ноября 2020 года №267-ОД с января по май был утвержден тариф - 5,814 тенге за 1 кВтч. Приказом от 25 ноября 2021 года №67-ОД с 01 июня тариф был увеличен, повышение тарифа связано с изменением стоимости покупки электроэнергии на станции.

В целом за отчетный год тариф увеличился с 5,814 до 5,933 тенге за 1 кВтч, повышение составило 0,119 тенге/кВтч.

За 2021 год на предприятие сложилась прибыль до налогообложения в размере 95,8 млн. тенге, положительная прибыль сложилась за счет иной деятельности и прочей деятельности в размере 161 млн.тенге, прибыль от основной деятельности сложилась с отрицательным результатом в размере 65,2 млн.тенге.

1. Об исполнении инвестиционной программы

Инвестиционная программа ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") утверждена приказом Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области от 21 декабря 2021 года № 865-ОД и согласована Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Акимата Костанайской области 28 декабря 2021 года № 194-ОД в размере 734 106 тыс. тенге.

Источником финансирования инвестиционной программы являются собственные средства: амортизационные отчисления, прибыли и экономии по техническим потерям.

Фактически на реализацию инвестиционной программы за 2021 год направлено 760,6 млн. тенге.

Выполнение составило 104 процентов от утвержденной суммы, увеличение инвестпрограммы стало возможным только за счет оптимизации затрат тарифной сметы.

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Ед.	Утверждено	Факт	Отклонение
1	2	3	5		
1	Модернизация ЛЭП		323 418,93	348 581,38	25 162,45
1.1.	*Замена голого провода на СИП*	км	*164 234,77*	*184 476,27*	20 241,50
1.2.	*Замена, изношенных кабельных линий*	км	*27 148,93*	*28 721,19*	1 572,26
1.3.	*Замена кабельных перемычек*	шт	*3 892,41*	*4 442,36*	549,95
1.4.	*Ремонт ТП, РП, шкафов КТП*	шт	*82 775,97*	*83 697,09*	921,13
1.5.	*Замена силовых трансформаторов*	шт	*45 366,85*	*47 244*	1 877,62
2	Приобретение автотранспорта	ед.	285 502,91	285 502,91	0,00
3	Реконструкция ЗиС		50 651,33	51 679,26	1 027,92
4	Приобретение оборудования ВТ		20 773,69	20 774,27	0,58
5	Оснащение рабочих мест		25 749,66	26 070,76	321,10
6	Установка приборов учета	шт.	28 009,9	28 017,6	7,67
	ВСЕГО на 2021 год		**734 106,47**	**760 626,18**	**26 519,71**

1. Модернизация ЛЭП

1 .1. Замена голого провода на СИП

- замена голого провода на сип (магистральных проводов и ввода в здания), совместно с заменой деревянных, деревянных с ж/б приставками опор на железобетонные стойки.

ВЛ-0,4кВ введены в эксплуатацию в 70-е годы 20 века, строительная часть выполнена на деревянных опорах с ж/б приставками проводом марки А-16,25 мм2.

Срок эксплуатации составляет 45лет и более вследствие чего износ линий достиг своего предела. Совместно с заменой голого провода на СИП будет заменена и строительная часть линий с использованием железобетонных стоек типа СВ-105, тем самым произойдет полное восстановление ВЛ-0,4кВ как элемента электрической сети, при этом улучшатся экономические показатели работы электрической сети за счет снижения технических потерь с уровня 18-19% до уровня 3-4%. Исключается возможность хищения (коммерческие потери) вследствие того, что провод является изолированным.

При относительно небольшом повышении затрат (порядка 20%) по сравнению с неизолированными "голыми" проводами надежность и безопасность линий, оснащенной СИП, повышается до уровня надежности кабельных линий.

Все объекты были выбраны в населенных пунктах с перспективой развития: г.Костанай - 17,54 км; п.Аулиеколь - 2,34 км; п.Карабалык - 2,69 км; п.Карасу - 1,80 км; г.Тобыл - 7,49 км; п.Айет - 2,77 км. Всего за 2021 год заменено 34,6 км, освоение денежных средств составило 184,5 млн.тенге.

1 .2. "Замена, изношенных кабельных линий", 1 .3. "Замена кабельных перемычек"

Кабельные линий это наболевший вопрос нашего предприятия. Срок службы большинства кабельных линий уже давно исчерпал свой ресурс. Всего в эксплуатации находится 280 км КЛ-6-10 кВ и 181 км КЛ-0,4 кВ. Из них 177 КЛ-6-10 кВ эксплуатируется свыше 30 лет и имеют 958 соединительных муфт то есть в среднем на 1 км по трассе кабеля установлено 33 соединительные муфты, в результате длительной эксплуатации в соединительных муфтах высыхает изоляции которая приводит к высокой повреждаемости кабелей.

Наряду с этим увеличилась интенсивность застройки города Костанай, в связи с этим участились механические повреждения. Поэтому в данном направлении так же объемы будут наращиваться.

За 2021 год в рамках инвестиционной программы была произведена замена изношенных кабельных линий в количестве 4,8 км, замена кабельных перемычек в количестве 40 шт.

Всего по мероприятию *"Замена, изношенных кабельных линий" освоено - 28,7 млн.тенге*, по мероприятию *Замена кабельных перемычек" освоено 4,4 млн.тенге.*

1 .4. "Ремонт ТП, РП, шкафов КТП",

На балансе предприятия состоит 3 302 ед шкафов КТП, ТП, РП. Большинство шкафов КТП установлено в 70-80 годах в период быстрого индустриально развития, поэтому шкафы изготавливались и монтировались в районных центрах и городах так называемого "сельского" типа. В рамках данного мероприятия произведена замена шкафов КТП "сельского" типа на шкафы КТП "городского" типа, данные шкафы отвечают всем требованиям по надежности и по безопасности. Всего по данному мероприятию освоено 83,7 млн.тенге.

1 .5. "Замена силовых трансформаторов".

Ранее установленные трансформаторы конструктивно устарели, амортизационный износ в среднем составляет 72%, имеют повышенные потери холостого хода до 60% из-за старения и износа стали магнитопровода. Замена трансформаторов позволит сократить потери холостого хода и соответственно технические потери. Ранее установленные трансформаторы имеют загруженность порядка 24% от номинальной мощности порядка 24% от номинальной мощности. Установка трансформаторов соответствующей мощности позволила снизить потери холостого хода (активные и реактивные потери) и загрузить трансформаторы до номинального значения.

Существенно улучшилось качество электрической энергии и бесперебойное электроснабжение, так как устанавливаемые трансформаторы разработаны на основе новейших технологий, применяющих современные сплавы металлов, изоляции и технологии сборки оборудования. Всего по данному мероприятию освоено 47,2 млн.тенге.

2. "Приобретение автотранспорта"

Бесперебойное функционирование автотранспорта и спецтехники является необходимым требованием для работы энергопередающей компании. В ТОО "ЭПК-forfait" имеются планы капитальных ремонтов электросетей, выполнение которых невозможно без исправной техники. В автопарке ТОО "ЭПК-forfait" более 55% морально устаревшей, изношенной техники, из них 10% - 70 гг, 20% - 80 гг и 25% - 90 гг. Замена устаревшей техники положительно влияет на улучшение условий труда и техники безопасности, снизит риски ДТП, позволит соответствовать внедряемым стандартам по топливу (Евро 4). В связи с этим запланирована поэтапная замена и обновление автопарка.

По проекту инвестиционной программы " Приобретение автотранспорта" в 2021 году было приобретено 20 единиц автотранспорта - АГП ВП-18 на ГАЗ НЕКСТ - 1 ед; - Бурильно-крановая машина (ямобур) на шасси ГАЗон НЕКСТ- 1 ед; - Автомобили УАЗ различных модификации в количестве - 14 ед; - Седельный тягач КАМАЗ (манипулятор) с полуприцепом бортовым - 1 ед; - Самосвал КАМАЗ с прицепом бортовым - 1 ед; - Экскаватор - погрузчик "Беларусь" - 1 ед; - легковой автомобиль LADA Vesta - 1 ед.

Приобретение выше перечисленной техники на новую положительно повлияет на снижение расходов на ГСМ и значительно сократит расходы на ремонт и запасные части. Также позволит более эффективно, оперативно проводить капитальные ремонты, реагировать на возникающие аварийные ситуации, что в итоге обеспечит бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей области.

Всего на данное мероприятие было направлено 285,5 млн.тенге.

3. "Реконструкция ЗиС"

За 2021 год на реализацию данного проекта направлено 51,7 млн.тенге, проведен капитальный ремонт следующих объектов:

- ремонт служебно-бытового корпуса горэлектросети (установка входных пластиковых дверей);
- замена угольного котла в Алтынсаринского участка Костанайского РЭС;
- ремонт здания РПБ Алтынсаринского участка Костанайского РЭС (заменены деревянные окна на пластиковые окна);
- ремонт здания АБК Карабалыкского РЭС (замена кровли, установка пластиковых окон и дверей, штукатурка и покраска стен, ремонт полов);
- ремонт здания РП-2 (ремонт кровли и внутри помещения);
- установка пластиковых окон в здании гаража Федоровского РЭС, в зданий АБК Костанайского РЭС в здании РПБ Камыстинского РЭС и зданий АБК Наурзумского УЭС;
- ремонт ТП-337 (замена кровли, штукатурка и покраска стен);
- в связи с образовавшейся возможностью подключения здании Беимбета Майлина и Федоровского РЭС к газовому отоплению, так как газовое отопление актуально в наше время и имеет ряд плюсов. Поэтому было решение произвести мероприятия по разработке проектов по газоснабжению и строительству газопроводов в данных подразделении;
- с проводимыми мероприятиями по подготовке к отопительному сезону было выявлено, что имеющиеся циркуляционные насосы в Сарыкольском, Федоровском, Житикаринском, Карасуском РЭСах, которые используются для поддержки нужного температурного режима и равномерного прогрева всех помещений пришли в негодность и не подлежат ремонту, поэтому было принято решение о приобретении циркуляционных насосов на данные РЭСы. Также в ходе осмотра дымовой трубы в Федоровском РЭС было выявлено, что из-за длительной эксплуатации и коррозии труба пришла в негодность и подлежит замене;
- приобретение потолочных обогревателей бокс КГЭС - взамен вышедших из строя потолочных обогревателей, находящихся в боксе Костанайской ГЭС необходимые для обогрева помещения;
- в связи с производственной необходимостью для обеспечения контрольно-пропускной системы, защиты материальных ценностей и работников предприятия, непрерывного наблюдения за административным зданием, гаражами и прилегающей к ним территории было решено приобрести пункт связи с размерами 2,4м*2,4м. для Федоровского РЭС.
- ремонт здания ТП-015Б (внутренние работы и замена кровли).

Необходимость ремонтов зданий и сооружений была обусловлена высокой степенью износа зданий, сооружений, в том числе: столярных изделий (окна, двери), отопительного оборудования и элементов отопительных систем, кровли, а также необходимостью газоснабжения ряда объектов.

Все выше перечисленные мероприятии положительно скажутся на снижение затрат на содержание здании, ремонт и расходов на отопления. Также проведенные работы необходимы для нормального производственного процесса сотрудникам предприятия.

4. "Приобретение оборудования вычислительной техники"

Вычислительная техника, которая используется в районных подразделениях, была приобретена в 2006 - 2013 гг. из-за того что оборудование морально и физически устарело оно приводит к частым поломкам и выходу из строя. Для нормального функционирования предприятия ежегодно проводится обновление компьютерной и офисной техники, модернизации сетей, за 2021 год предприятие закупило и модернизировало следующее оборудование:

персональные компьютеры - 3 шт, ноутбуки - 1 шт, мониторы-7 шт, многофункциональные устройства - 7 шт, источники бесперебойного питания - 3 шт, принтеров - 2 шт, копировальный аппарат - 1 шт, смартфонов - 4 шт, также приобретена автоматизированная IP-АТС взамен вышедшего из строя (АТС необходима для внутренней и внешней связи). Была установлена новая серверная Hp взамен сгоревшей, данный сервер необходим для работы в 1С-бухгалтерии. В двух подразделении для сохранности имущества были установлены камеры видеонаблюдения;

Всего на данное мероприятие было направлено 20,8 млн.тенге.

5."Оснащения рабочих мест"

- на оснащение рабочих мест закуплены переносные заземления, устройство для наброса, фазометры, мегаометры, генераторы, сварочные аппараты, огнетушители, манекены тренажеры, инструменты и офисная мебель; кондиционеры, тепловизоры и прочее.

Всего на данное мероприятие было направлено 26,1 млн.тенге.

6."Установка приборов учета"

Структурными подразделениями проводятся мероприятия по внедрению АСКУЭ, одним из таких мероприятий является установка приборов учета с функцией передачи данных АСКУЭ.

Основная направленность установки приборов учета АСКУЭ - это:

- уменьшение эксплуатационных расходов;
- усовершенствованная и современная защита от хищений электроэнергии;
- достоверность учета электроэнергии;
- возможность дистанционного управления прибора учета (отключение и подключение абонентов от токоприемника без выезда на место);
- расчет баланса полученной и потребленной электроэнергии на момент времени.

Всего за отчетный год было установлено 609 приборов учета на сумму 28,0 млн.тенге.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2021 год составили 4 млрд. 819,2 млн. тенге.

Оказано услуг по передачи электроэнергии в объеме 819 млн. 221 тыс. кВтч.

4. О проводимой работе с потребителями

Остановлюсь на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 13 юридических лиц, работа с которыми проводится согласно заключенным договорам на оказание услуг по передаче электроэнергии. Договора или дополнительные соглашения к договорам заключаются ежегодно. Претензий за не добросовестное исполнение договорных обязательств не поступало.

Показатели качества предоставляемых услуг

Для проверки качества поставляемой электроэнергии два раза в год в зимний и летний период проводятся замеры нагрузок сети: ток, напряжение. Цель - выявление и поднятие напряжения на участках с падением напряжения ниже допустимых приделов, а также устранение перекосов нагрузки по фазам. На основании этих замеров производится реконструкция сетей, замена изношенного провода и кабеля, разукрупнение фидеров, регулировка стрелы провеса провода на ЛЭП и т.д.

Для повышения качества поставляемой электроэнергии внедряются новые технологии такие как: замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП); установка автоматизированной системы коммерческого учета у потребителей (АСКУЭ).

Ежегодно проводятся текущие и капитальные ремонты электрооборудования.

5. Об исполнении тарифной сметы

За 2021 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам:

с 01.01.2021 г. - 31.05.2021 г. - 5,814 тенге за 1 кВтч; - с 01.06.2021 г. - 31.12.2021 г. - 5,933 тенге за 1 кВтч

Тарифной сметой на 2021 год предусмотрен объем оказываемых услуг 811 129,1 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 819 221,0 тыс. кВтч, что на 8 092 тыс. кВтч больше чем утверждено.

Фактические затраты за 2021 год составили 4 млрд. 839,9 млн. тенге, что на 103,3 млн. тенге или на 20,7 процентов больше чем предусмотрено тарифной сметой.

Расходы производственного характера сложились на 44,1 млн. тенге больше, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

Расходы периода сложились выше, предусмотренных на 59,2 млн. тенге.

№ п/п	Наименование показателей	Утверждено	Факт за 2021 г.	Отклонение от проекта	%
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**4 065 334,1**	**4 109 465,9**	**44 131,7**	**1,1**
1	**Материальные затраты, всего**	**238 853,0**	**255 350,8**	**16 497,8**	**6,9**
1.1	Сырье и материалы	60 648,7	68 972,1	**8 323,4**	**13,7**
1.2	Топливо	26 911,1	26 732,3	**-178,8**	**-0,7**
1.3	ГСМ	129 863,4	138 776,2	**8 912,8**	**6,9**
1.4	Электроэнергия (на хоз.нужды)	21 429,8	20 870,2	**-559,5**	**-2,6**
2	**Расходы на оплату труда - всего**	**1 495 329,7**	**1 524 094,0**	**28 764,3**	**1,9**
3	**Амортизация**	661 295,6	680 914,0	**19 618,4**	**3,0**
4	**Ремонтные работы**	**270 424,8**	**261 547,0**	**-8 877,8**	**-3,3**
5	**Услуги сторонних организаций производственного характера**	**84 198,1**	**87 426,8**	**3 228,7**	**3,8**
5.1	Коммунальные услуги	22 444,6	23 509,7	**1 065,1**	**4,7**
5.2	Охрана объектов	367,2	367,2		
5.3	Услуги связи	5 818,1	6 329,5	**511,5**	**8,8**
5.4	Технический осмотр и техническое обслуживание транспортных средств	988,2	1 126,8	**138,6**	**14,0**
5.5	Поверка приборов	10 542,3	11 922,0	**1 379,7**	**13,1**
5.6	Обучение производственного персонала	3 551,4	3 489,2	**-62,1**	**-1,7**
5.7	Обслуживание кондиционеров и сплит-систем	684,0	821,2	**137,2**	**20,1**
5.8	Услуги по оперативному диспетчерскому управлению электрическими сетями	39 642,9	39 642,9	**0,0**	**0,0**
5.9	Затраты на природоохранные мероприятия и экологическую безопасность, в том числе утилизация опасных отходов	159,5	218,2	**58,7**	**36,8**
6	**Арендная плата**	**37 366,8**	**37 208,4**	**-158,4**	**-0,4**
7	**Прочие затраты - всего, в том числе**	**107 746,0**	**111 805,9**	**4 059,8**	**3,8**
8	**Расходы, связанные с нормативными техническими потерями**	1 170 120,2	1 151 119,0	**-19 001,2**	**-1,6**
II	**Расходы периода всего, в том числе**	**671 304,2**	**730 522,0**	**59 217,8**	**8,8**
9	**Расходы на оплату труда**	**295 917,7**	**302 215,2**	**6 297,5**	**2,1**
10	Налоговые платежи	**58 531,3**	**54 610,0**	**-3 921,3**	**-6,7**
11	Услуги банка	1 870,5	2 805,3	**934,9**	**50,0**
12	Нотариальные, экспертные услуги	16 418,6	16 651,5	**232,9**	**1,4**
13	Затраты по эксплуатации ВТ	6 984,0	7 483,6	**499,6**	**7,2**
14	Расходы на канцелярские товары	2 041,2	2 184,8	**143,5**	**7,0**
15	Расходы на бумажно-бланочную продукцию	2 582,8	3 406,3	**823,5**	**31,9**
16	Обучение административного персонала		10,4	**10,4**	
17	Лимиты административных расходов	10 608,2	11 809,5	**1 201,3**	**11,3**
18	Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО	276 349,8	329 345,4	**52 995,6**	**19,2**
III	**Затраты, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии**	**4 736 638,4**	**4 839 987,9**	**103 349,6**	**2,2**

Рост сложился по следующим статьям:

В целом рост затрат сложился по следующим статьям:

- **"Сырье и материалы"** на 8,3 млн.тенге больше, в том числе по подстатьям:

- техническое обслуживание эл.сетей и оборудования на 2,1 млн.тенге (связано с ростом цен на материалы); - содержание зданий на 2,6 млн.тенге; - инструменты и хоз.инвентарь на 4,5 млн.тенге.

- **"ГСМ"** на 8,9 млн.тенге (увеличение затрат связано с ростом цен на бензин марки Аи -92);
- **"Расходы на оплату труда производственного персонала"** на 28,8 млн.тенге (связано с установкой дополнительной надбавки в размере 10%);
- **"Амортизация"** выросла на 19,6 млн.тенге (рост связан с тем что план утверждался по итогам 2019 года);
- **"Коммунальные услуги"** выросли на 1,1 млн.тенге (связано с ростом тарифов);
- **"Техника безопасности и охрана труда"** на 3,5 млн.тенге;
- **"Расходы на оплату труда административного персонала"** на 6,3 млн.тенге (связано с установкой дополнительной надбавки в размере 10%);
- **"Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственность ТОО"** на 53,0 млн.тенге (регистрацией недвижимости занимается сторонняя фирма, фактически она перевыполнила план и оформили на 3 района раньше срока, тарифом они должны были пройти в 2022 году).

Экономия сложилась по нижеследующим статьям и причинам:

- **"Ремонтные работы"** уменьшились на 8,9 млн.тенге, экономия связано за счет снижения объемов работ по ремонту оборудования электрических сетей, снижение работ связано с увеличением работ по инвестиционным мероприятиям;
- **"Расходы, связанные с нормативными техническими потерями"** ниже предусмотренных на 1,6% (снижением объемов потерь, связанное с проведенными мероприятиями по реконструкции сетей и демонтажу ЛЭП ввиду отсутствия потребителей, отсутствие абонентов связано с оттоком населения с районов).

В 2021 году выполнены мероприятий по снижению технологических потерь. К данным мероприятиям относятся:

- реконструкции;- демонтажи ЛЭП, ТП и КТП;- перенос оборудования в центры нагрузок;- реализация инвестиционной программы.

- **"Налоговые платежи"** снизились на 3,9 млн.тенге (связано со снижением налога на имущества на 6,6 млн.тенге)

Текучесть кадров - один из показателей, связанный с увольнением и влияющий на жизнеспособность и успех организации. Уход из организации специалиста может оказаться если не фатальным, то, по крайней мере, опасным.

Динамика текучести кадров по годам

Период	Текучесть, %
2020 г.	35%
2021 г.	36%
1 кв 2022 г.	6%

Динамика роста количества вакансии

Период	Вакансии, чел.
2020 г.	172
2021 г.	260
на 01 апреля 2022 года	188

Основной поток уволенных составляет персонал со стажем работы более 5-7 лет, взамен уволившихся приходят студенты закончившие ВУЗы не имеющих опыта работы. Для сохранения квалифицированных сотрудников компания ежегодно проводит их обучение, повышение квалификации. Затраты на обучение составили 3 млн. 489 тысяч тенге. Без отрыва от производства проводились различные формы работы с персоналом для повышения квалификации персонала, предупреждения несчастных случаев, отработки правильности и оперативности действий при возникновении аварийных ситуаций.

6. О перспективах деятельности, в том числе возможных изменениях тарифов на регулируемые услуги

План развития предприятия включает в себя: - реализацию мероприятий по снижению потерь; - реализацию планов, направленных на ремонтные работы и снижение потерь в сетях; - исполнение инвестиционной программы, увеличение количества и охвата новой техникой и современными технологиями.

Для перспективной деятельности предприятия необходимо:

- повышение кадрового потенциала, уровня квалификации, привлечение квалифицированных специалистов;
- стимулирование работников и создание благоприятных условий труда, способствующих повышению эффективности деятельности каждого работника;
- расширение услуг иной деятельности.

Что касается уровня изменения тарифа, приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Костанайской области утвержден тариф на передачу электрической энергии:

на 2022 год в размере 6,437 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по состоянию на 31 декабря 2021

тыс. тенге

АКТИВЫ	Код строки	На конец отчетного периода
1	2	3
I. Краткосрочные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	010	24 721
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011	-
Производные финансовые инструменты	012	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	291 871
Текущий подоходный налог	017	14
Запасы	018	240 058
Прочие краткосрочные активы	019	114 302
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)	100	670 967
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-
II. Долгосрочные активы		
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-
Производные финансовые инструменты	111	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	634 346
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-
Инвестиционное имущество	117	-
Основные средства	118	4 314 034
Биологические активы	119	-
Разведочные и оценочные активы	120	-
Нематериальные активы	121	40 254
Отложенные налоговые активы	122	-
Прочие долгосрочные активы	123	128 337
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)	200	5 116 970
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**5 787 938**

ОБЯЗАТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛ	Код строки	На конец отчетного периода
1	2	3
III. Краткосрочные обязательства		
Займы	210	-
Производные финансовые инструменты	211	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	370 948
Краткосрочные резервы	214	99 764
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	-
Вознаграждения работникам	216	93 246
Прочие краткосрочные обязательства	217	131 288
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	**300**	**695 246**
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-
IV. Долгосрочные обязательства		
Займы	310	-
Производные финансовые инструменты	311	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-
Долгосрочные резервы	314	-
Отложенные налоговые обязательства	315	366 847
Прочие долгосрочные обязательства	316	29 677
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	**400**	**396 525**
V. Капитал		
Уставный (акционерный) капитал	410	87
Эмиссионный доход	411	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-
Резервы	413	403 433
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	4 292 646
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	4 696 167
Доля неконтролирующих собственников	421	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	**500**	4 696 167
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		**5 787 938**

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (Прямой метод)
на 31 декабря 2021 года

тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	**6 222 327**	
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	2 347 543	
прочая выручка	012	-	
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	3 872 721	
поступления по договорам страхования	014	-	
полученные вознаграждения	015	-	
прочие поступления	016	2 063	
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)			
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 157 582	
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	2 053 697	
выплаты по оплате труда	023	1 446 915	
выплата вознаграждения	024	-	
выплаты по договорам страхования	025	-	
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	646 514	
прочие выплаты	027	427 630	
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	**030**	**489 990**	
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	**040**	**134**	
в том числе:			
реализация основных средств	041	134	
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	-	-
реализация прочих финансовых активов	047	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	048	-	-
полученные дивиденды	049	-	-
полученные вознаграждения	050	-	
прочие поступления	051	-	
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	**060**	**498 520**	
в том числе:			
приобретение основных средств	061	447 363	
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	-	-
приобретение прочих финансовых активов	067	-	-
предоставление займов	068	-	
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	069	-	
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	070	-	
прочие выплаты	071	51 156	
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	**080**	**-498 386**	

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
1	2	3	
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	**090**	**3 964**	
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	091	-	

получение займов	092	-	
полученные вознаграждения	093	3 964	
прочие поступления	094	-	
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	**100**	**200 000**	
в том числе:			
погашение займов	101	-	
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	200 000	
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	
прочие выбытия	105	-	
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	**110**	**-196 036**	
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**120**	**-**	
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120)	**130**	**-204 431**	
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	**140**	**229 153**	
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**150**	**24 721**	

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
на 31 декабря 2021 г.

в тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	**87**	**-**	**-**	**1 210 543**	**3 910 902**	**-**	**5 121 532**
Изменения в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	**-**
Пересчитанное сальдо (стр.010+/-стр. 011)	**100**	**87**	**-**	**-**	**1 210 543**	**3 910 902**	**-**	**5 121 532**
Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	-	14 638	-	**14 638**
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	-388 917	-	**-388 917**
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 221 по 229):	**220**	**-**	**-**	**-**	**-403 555**	**403 555**	**-**	**-**
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	221	-	-	-	-	-	-	**-**
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	222	-	-	-	-403 555	403 555	-	**-**
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	223	-	-	-	-	-	-	**-**
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	224	-	-	-	-	-	-	**-**
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	225	-	-	-	-	-	-	**-**
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	226	-	-	-	-	-	-	**-**
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	227	-	-	-	-	-	**-**	**-**
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	228	-	-	-	-	-	-	**-**
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	**229**	-	-	-	-	-	-	**-**

в тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318):	**300**	-	-	-	-	-	-	**-**
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	310	-	-	-	-	-	-	**-**
в том числе:								
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	**-**
выпуск акций по схеме вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	**-**
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	**-**
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	**-**
Выпуск собственных долевых инструментов (акций)	312	-	-	-	-	-	-	**-**
Выпуск долевых инструментов связанный с объединением бизнеса	313	-	-	-	-	-	-	**-**
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	314	-	-	-	-	-	-	**-**
Выплата дивидендов	315	-	-	-	-	-	-	**-**
Прочие распределения в пользу собственников	316	-	-	-	-	-	-	**-**
Прочие операции с собственниками	317	-	-	-	-	-	-	**-**
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	318	-	-	-	-	-	-	**-**
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300)	**400**	**87**	**-**	**-**	**806 988**	**3 925 540**	**-**	**4 732 615**
Изменение в учетной политике	401	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Пересчитанное сальдо (строка 400+/- строка 401)	**500**	**87**	**-**	**-**	**806 988**	**3 925 540**	**-**	**4 732 615**
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	**600**	**-**	**-**	**-**	**-403 555**	**524 373**	**-**	**120 818**
Прибыль (убыток) за год	610	**-**	**-**	**-**	**-**	120 818	**-**	**120 818**
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 621 по 629):	**620**	**-**	**-**	**-**	**-403 555**	**403 555**	**-**	**-**
в том числе:								
Прирост от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	621	-	-	-	-403 555	403 555	-	-
Перевод амортизации от переоценки основных средств (за минусом налогового эффекта)	622	-	-	-	-	-	-	-
Переоценка финансовых активов, имеющиеся в наличии для продажи (за минусом налогового эффекта)	623	-	-	-	-	-	-	-

в тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	624	-	-	-	-	-	-	**-**
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	625	-	-	-	-	-	-	**-**
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних компаний	626	-	-	-	-	-	-	**-**
Хеджирование денежных потоков (за минусом налогового эффекта)	627	-	-	-	-	-	-	**-**
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	628	-	-	-	-	-	-	**-**
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629	-	-	-	-	-	-	**-**
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	**700**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-200 000**	**-**	**-**
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями в том числе:	710	-	-	-	-	-	-	**-**
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	-	-	-	-	-200 000	-	**-**
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	**-**
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	**-**

в тыс. тенге

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Резервы	Нераспределенная прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Изменения в доле участия в дочерних организациях, не приводящей к потере контроля	718	-	-	-	-	-	-	**-**
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700)	**800**	**87**	**-**	**-**	**403 433**	**4 249 913**	**-**	**4 653 433**

Отчет о прибылях и убытках
Отчетный период 2021 г.
Наименование организации ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт")

за год, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	010	5 455 505	4 708 191
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	011	4 637 202	4 585 973
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	012	818 302	122 219
Расходы по реализации	013		
Административные расходы	014	767 403	578 653
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	50 900	-456 434
Финансовые доходы	021	4 664	
Финансовые расходы	022		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие доходы	024	67 900	131 071
Прочие расходы	025	27 644	44 546
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	95 820	-369 909
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101	-24 998	32 577
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	200	120 818	-402 486
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	120 818	-402 486
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	403 555	403 555
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	410	403 555	403 555
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		
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 долевых 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		
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	500	524 373	1 069
Общий совокупный доход, относимый на:			
собственников материнской организации			
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию	600		

Порядок осуществления закупок акционерным обществом "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына" и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО "Самрук-Қазына" на праве собственности или доверительного управления

Глава 3. ПРОЦЕССЫ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ЗАКУПОК

Статья 15. Особенности применения способа закупок из одного источника

1. Заказчик вправе, а в случае, предусмотренном подпунктом 8) настоящего пункта, обязан осуществить закупки способом из одного источника на основании решения руководителя исполнительного органа заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:

1) приобретения товаров, работ, услуг, если имеется необходимость в осуществлении закупок ежедневной и (или) еженедельной потребности (на период с даты объявления тендера и до заключения договора по итогам тендера) по перечню, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) дочерней организации Фонда первого уровня/Фонда.

При этом не допускается приобретение товаров, работ и услуг ежедневной и (или) еженедельной потребности на сумму более 1/4 от суммы, предусмотренной планом закупок на приобретение данных товаров, работ и услуг на год, определенный для осуществления закупки. Решение о закупках способом из одного источника в случае, предусмотренном настоящим подпунктом, принимается руководителем исполнительного органа заказчика (за исключением Фонда);

2) приобретения периодических печатных изданий на бумажном и (или) электронном носителях, услуг по размещению информации в зарубежных средствах массовой информации, услуг по предоставлению информации международными информационными организациями, а также услуг по предоставлению информации, размещенной на веб-сайтах, озвученных книг, изданных на различных магнитных носителях, книг, изданных рельефно-точечным шрифтом, тифлосредств для обслуживания инвалидов по зрению, услуг специализированных библиотек;

3) приобретения услуг по обязательному медицинскому осмотру работников, занятых на тяжелых работах, работах с вредными (особо вредными) и (или) опасными условиями труда, а также на работах, связанных с повышенной опасностью, машинами и механизмами и услуг по оздоровлению (амбулаторному, стационарному обследованию/лечению) работников, заболевания которых были выявлены в результате обязательного медицинского осмотра;

4) приобретения заказчиком товаров, работ, услуг для исполнения обязательств:

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках Порядка по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках законодательства о недропользовании по итогам тендера;

по договору о закупках, заключенному им в качестве поставщика по итогам конкурентных закупок, проведенных в соответствии с законодательством других стран;

по сделке, заключенной им в качестве поставщика в порядке, регулирующим приобретение товаров, работ и услуг недропользователями и их подрядчиками, осуществляющими свою деятельность в рамках соглашений (контрактов) о разделе продукции, утвержденных Правительством Республики Казахстан, либо в рамках контракта на недропользование, утвержденного Президентом Республики Казахстан;

5) приобретения услуг эксплуатации подъездных путей при условии отсутствия конкурентного подъездного пути;

6) долгосрочной аренды земельных участков сроком более пяти лет в целях реализации заказчиком инвестиционных программ, проектов, возмещение ежегодных затрат при изъятии земельных участков у физических или юридических лиц на время действия Контрактов на недропользование, а также приобретение права возмездного землепользования или права частной собственности на земельный участок у его собственника (собственников) или у государства по рыночной или кадастровой (оценочной) стоимости в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

7) приобретения услуг аренды помещений, зданий, сооружений, необходимой для обеспечения уставной деятельности заказчика, услуг по их техническому содержанию, охране и обслуживанию;

8) приобретения товара, производимого потенциальным поставщиком в рамках реализации Проекта по созданию новых производств, посредством заключения офтейк-контракта на основании ценового маркетингового заключения Оператора Фонда по закупкам, предоставляемого в порядке, определенном Фондом;

9) приобретения товаров, работ, услуг для:

- локализации и (или) ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций и положений;
- охраны жизни и здоровья работников при забастовках, создающих угрозу безопасности на объектах заказчиков;
- ликвидации аварий и инцидентов на электроэнергетических объектах, коммуникационных системах жизнеобеспечения, объектах железнодорожного, воздушного, автомобильного, морского транспорта, связи, очистных сооружениях, нефтетрубопроводах, газопроводах и иных опасных производственных объектах;
- при возникновении поломок, выхода из строя коммуникаций, механизмов, агрегатов, запасных частей и материалов в пути следования, требующих незамедлительного восстановления;

10) приобретения товаров, работ, услуг у лица:

- обладающего исключительными правами в отношении приобретаемых товаров, работ, услуг, являющимися объектами интеллектуальной собственности;
- заключившего стратегическое соглашение о партнёрстве с Фондом по приобретению товаров, работ, услуг, являющихся объектами интеллектуальной собственности;
- определенного стратегическим соглашением о партнёрстве, заключенным с Фондом, для реализации закупочной категорийной стратегии по категории закупок, управление которой осуществляется на уровне Фонда;

11) приобретения материалов выставок, семинаров, конференций, совещаний, форумов, симпозиумов, тренингов, стажировок, мастер-классов, курсов повышения квалификации, на сдачу экзаменов, а также оплаты за участие в указанных мероприятиях и приобретение товаров, работ, услуг для организации участия в указанных мероприятиях;

12) приобретения товаров, работ, услуг по ценам, тарифам, сборам и платежам, установленным законодательством Республики Казахстан или законодательством других стран либо у лица, определенного законодательством Республики Казахстан;

13) приобретения имущества (активов), реализуемого на торгах (аукционах), тендерах:

судебными исполнителями в соответствии с законодательством Республики Казахстан об исполнительном производстве;

проводимых в соответствии с законодательством Республики Казахстан о банкротстве;

проводимых в соответствии с земельным законодательством Республики Казахстан;

проводимых в соответствии с законодательством о естественных монополиях;

при приватизации государственного имущества;

14) приобретения услуг рейтинговых агентств, финансовых услуг;

15) приобретения консультационных и иных услуг (включая, но не ограничиваясь услугами местных и международных брокеров, дилеров, регистраторов, депозитариев, кастодианов, финансовых консультантов, инвестиционных банков, внешних управляющих активами и т.д.) по размещению на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов, а также по приобретению, выкупу и/или делистингу размещенных на казахстанском и/или иностранном фондовом рынке акций и/или иных классов активов;

16) приобретения товаров, работ, услуг в целях реализации инвестиционных стратегических проектов, входящих в перечень, определяемый Правительством Республики Казахстан, и способных оказать стратегическое влияние на экономическое развитие Республики Казахстан;

17) приобретения услуг по организации и проведению мероприятий, посвященных празднованию государственных, национальных и профессиональных праздников в соответствии с законодательством Республики Казахстан для нужд структурных подразделений заказчика, дислоцированных за пределами городов Нур-Султан, Алматы, Шымкент и областных центров;

18) приобретения товаров, работ, услуг, если общая сумма однородных видов товаров, работ, услуг, с учетом НДС, предусмотренная планом закупок на соответствующий календарный год, не превышает тысячекратного размера месячного расчётного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.

2. Заказчик вправе осуществить закупки способом из одного источника на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) заказчика в следующих случаях:

1) если у заказчика, закупившего товары, работы, услуги у какого-либо поставщика, возникает необходимость произвести у того же поставщика другие закупки в целях унификации, стандартизации или обеспечения совместимости с имеющимися товарами, оборудованием, технологией, работами или услугами;

2) приобретения консультационных и юридических услуг по вопросам возможного инициирования международных арбитражей и судебных споров в иностранных юрисдикциях, а также по защите и/или представлению интересов заказчиков в международных коммерческих арбитражах, в международных организациях, в иностранных государственных и судебных органах;

3) приобретения товаров, работ и услуг в рамках выполнения государственного задания, исполнения поручения Президента Республики Казахстан или Первого Президента Республики Казахстан - Елбасы;

4) приобретения товаров, необходимых для реализации инновационного проекта, у завода - изготовителя, а также работ и услуг по внедрению инновационного проекта в производственную деятельность при условии одобрения приобретения руководителем исполнительного органа организации, пятьюдесятью и более процентами голосующих акций (долей участия) которых прямо владеет Фонд на праве собственности или доверительного управления;

5) приобретения у частного партнера или компании государственно-частного партнерства, определенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственно-частном партнерстве, товаров, работ, услуг, производимых в рамках реализации проекта государственно-частного партнерства.

3. Заказчик вправе осуществить закупки услуг аудиторской организации по проведению аудита заказчика способом закупок из одного источника на основании решения уполномоченного органа заказчика, к компетенции которого, согласно уставу заказчика, отнесено принятие решения по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит заказчика.

Выбор аудиторской организации осуществляется в соответствии с внутренним документом Фонда, регулирующим процедуру выбора аудиторской организации для оказания услуг по аудиту финансовой отчетности, утвержденным Правлением Фонда.

ОФСЕТНАЯ ПЕЧАТЬ:

ГАЗЕТЫ
ЖУРНАЛЫ
КНИГИ
РЕКЛАМНЫЕ БУКЛЕТЫ
ФЛАЕРЫ
ВИЗИТКИ

ПОЛИГРАФИЯ
Imprime

ЦИФРОВАЯ ПЕЧАТЬ:

ИМИДЖЕВАЯ ПРОДУКЦИЯ
ПАПКИ
КАЛЕНДАРИ
МЕНЮ
ПРАЙСЫ
КАТАЛОГИ

г. Нур-Султан, ул. Жубанова 24/1
Imprime.ast@gmail.com

+7 7172 93 35 04, +7 702 562 40 43
+7 778 630 91 77

Belon Home

Квартиры гостиничного типа в аренду во всех районах города Нур-Султан

“Упакованные”. Оплата ежемесячно. Тел: 8 777 191 3940

Офисы в аренду

Во всех районах города Нур-Султан

От 10 до 300 кв.м. От 3000 тенге/кв.м Тел. 8-778-188-15-61.

Belon life

- фитнес • hotel -

Хочешь быть стройной и привлекательной?
Хочешь быть подтянутым и сильным?
Новый фитнес-клуб «Belon Life» поможет в этом.

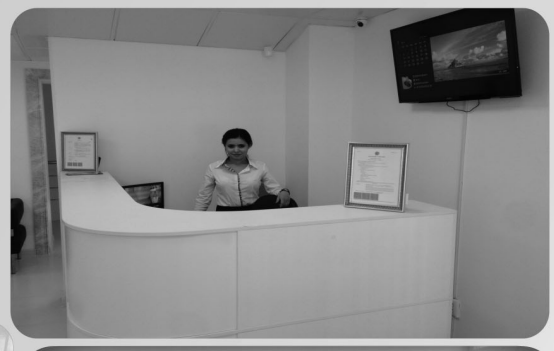
Инвестируйте в свое здоровье! Это самые надежные инвестиции!

Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

Астана, пр-т Абылай-хана, 24/1, тел: +7 (7172) 56 20 20
e-mail: life@belon.kz, www.belon.kz

МЕДИЦИНСКИЙ ЦЕНТР

Belon medical



- ПРОКТОЛОГ
- ДЕРМАТОВЕНЕРОЛОГ
- ГИНЕКОЛОГ
- УРОЛОГ
- ТЕРАПЕВТ
- УЗИ ВСЕХ ОРГАНОВ
- МЕДИЦИНСКИЕ АНАЛИЗЫ
- УЗИ ИССЛЕДОВАНИЯ
- КОНСУЛЬТАЦИИ
- СТОМАТОЛОГИЯ

Наш адрес:
010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, ул.Жубанова,24
Тел/факс: +7 (7172) 93-99-15, e-mail: medical@belon.kz ,
www.belon.kz

Собственник: ТОО «Издательство БМ» Свидетельство о постановке на учет средства массовой информации № 10693-Г от 26 февраля 2010 года.	Выдано Министерством культуры и информации Республики Казахстан. Адрес редакции: Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, мкр. Самал 9, офис 1	Тел./ф: 8 (7172) 43 91 07. E-mail: info@tendr.kz www.tendr.kz	Ответственность за содержание рекламы и объявлений несет рекламодатель. Перевод с государственного языка на русский и наоборот осуществляет рекламодатель.	Главный редактор **Динара Кебиспаева** Газета печатается в типографии ТОО «Издательство БМ», г. Нур-Султан, ул. Жубанова, 24/1. 8(7172) 93-98-25 Заказ № 30 ТК

Выходит 5 раз в неделю (вторник, среда, четверг, пятница, суббота). Общий тираж 20000 экз.