

ТЕНДЕР КЗ

№ 37 (2732)

30 апреля 2021 г.

Выходит 5 раз в неделю.

Распространяется на всей территории Казахстана.

Издается с 01 июля 2009 г.

www.tendr.kz

ПРОТОКОЛ № 1

Слушаний по отчету о деятельности ТОО "ЭПК-forfait" за 2020 год

Вид регулируемых услуг: передача электрической энергии

28 апреля 2021 года

г. Костанай, ул. Киевская, 28

2-й этаж, актовый зал

Начало: 15 часов 30 минут

Окончание: 15 часов 53 минут

Выступление:

Проводилось очно и путем прямой трансляции посредством платформы Zoom, согласно требованиям эпидемических норм на слушаниях присутствовали 4 человека.

Слушатели: в платформе "Zoom" всего 7 участников.

Повестка дня: Отчет о деятельности ТОО "ЭПК-forfait" ("ЭПК-форфайт") по предоставлению услуг по передаче электрической энергии за 2020 год проводится в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъекта естественной монополии.

Цель проведения слушаний: усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Председатель слушания: Мельников М.А. - заместитель финансового директора - начальник планово-экономического отдела.

Секретарь назначен: Шрамко Т.С. - ведущий экономист планово-экономического отдела.

С отчетом выступил: Рейзлин А.А. - генеральный директор ТОО "ЭПК-forfait" (отчет прилагается).

Вопросы: нет

Отчет ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-форфайт)

перед потребителями и другими заинтересованными лицами по итогам 2020 года

ТОО "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.439,90 км, ВЛ-0,4 кВ - 4 тыс. 951,43 км, КЛ-10 кВ - 279,932 км, КЛ-0,4кВ - 180,946 км, 3 тыс. 308 трансформаторных подстанций и распределительных пунктов.

Обслуживаемая площадь составляет более 106 тысяч квадратных километров.

Загрузка установленных электрических мощностей энергообъектов компании сегодня составляет от 1,5 до 4,0 % 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.

Проводимые текущие ремонты, без проведения капитальных ремонтов обновления сетей не смогут сдерживать рост аварийности.

Наименование РЭС	Количество отключений по ЛЭП-10-6кВ		Повреждение трансформаторов	
	2019 г.	2020 г.	2019 г.	2020 г.
Всего отключений по РЭС	1 922	2 821	36	51

Как и следовало ожидать из предоставленных данных, в 2020 году произошел рост количества аварийных отключений по ЛЭП 10 кВ, это связано с изношенностью электрических сетей, и отсутствия мероприятий по обновлению и проведения капитальных ремонтных работ.

В 2020 году повредилось 51 трансформаторов.

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.

Наглядным примером того, что сети находятся в изношенном состоянии можно считать ситуацию, которая произошла 7 апреля 2020 года на территории Костанайской области, когда прошел ураганный ветер с порывами 35-40 м/с, а местами достигавшим 45 м/с с обильными осадками в виде мокрого снега в результате чего по сетям ТОО "ЭПК-forfait" было зафиксировано 430 аварийных отключений в сетях 6-10кВ из них:

-115 аварийных отключений линий связано с обрывами проводов, которых в общей сложности насчитывается более 250 штук;

-около 20 отключений связано с падением опор из-за излома, всего упало более 127 опор 6-10кВ.

С 7 апреля 2020 года по 13 апреля 2020 года поступило 2295 заявок по сетям 0,4кВ, из них 1446 связано с обрывом проводов. По сетям 0,4 кВ в общей сложности произошло падение около 140 опор.

На устранение повреждений был мобилизован и задействован электротехнический персонал предприятия в количестве 75 бригад общей численностью более 400 человек, 40 единиц спец. техники и 75 бригадных автомобилей.

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 2020 году ТОО "ЭПК-forfait" проведены ремонты, информация в таблице:

№	Наименование оборудования	Ед. из.	2019г.	2020г.
1	ВЛ - 10 кВ	км	413,22	255,14
2	ВЛ - 0,4 кВ	км	116,01	105,37
3	КЛ - 10 кВ	км		0,965
4	КЛ - 0,4 кВ	км		1,02
5	КТП, ТП-6-10/0,4кВ	шт		160

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 сентября 2019 года №227-ОД с 1 января по 30 сентября 2020 года был утвержден временно компенсирующий тариф - 4,495 тенге за 1 кВтч, основанием для снижения стало не исполнении статей затрат тарифной сметы более чем на 5 % от утвержденных уполномоченным органом размеров.

Приказом от 21 августа 2020 года 200-ОД с 1-го сентября 2020 года был утвержден тариф в размере 4,827 тенге за 1 кВтч.

В целом за отчетный год тариф увеличился с 4,495 до 4,827 тенге за 1 кВтч, повышение составило 0,332 тенге/кВтч.

За 2020 год Товарищество понесло убыток в размере 264,7 млн. тенге, в том числе от регулируемых услуг - 707,3 млн. тенге, прибыль от иной деятельности сложилась с положительным результатом в размере 232,5 млн.тенге что позволило немного улучшить финансовое состояние предприятия.

3. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за отчетный период

Доходы ТОО "ЭПК-forfait" от оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии за 2020 год составили 3 млрд. 651,1 млн. тенге.

Оказано услуг по передачи электроэнергии в объеме 791 млн. 361 тыс. кВтч.

4. О проводимой работе с потребителями

Остановлюсь на работе, проводимой с потребителями регулируемых услуг.

Потребителями регулируемых услуг ТОО "ЭПК-forfait" являются 11 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 пределов, 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 2020 года предприятие оказывало услуги по передаче электрической энергии по нескольким тарифам:

с 01.01.2020г. - 31.08.2020г. - 4,495 тенге за 1 кВтч

с 01.09.2020г. - 31.12.2020г. - 4,827 тенге за 1 кВтч

Тарифной сметой на 2020 год предусмотрен объем оказываемых услуг 797 408,8 тыс. кВтч, фактический объем оказанных услуг составил 791 360,8 тыс. кВтч, что на 6 048 тыс. кВтч меньше чем утверждено.

Фактические затраты за 2020 год превысили, предусмотренные тарифной сметой на 761 284 млн. тенге или на 20,7 процентов.

Расходы производственного характера (без учета амортизационных отчислений) сложились на 33,5 млн. тенге больше, предусмотренных утвержденной тарифной сметой.

На основании приказа №140-ОД от 01 июня 2018 года из тарифной сметы была исключена амортизация. Фактически за отчетный год амортизационные отчисления составили 664,0 млн. тенге.

Всего рост по расходам на производство составили 697,5 млн. тенге.

Расходы периода сложились выше, предусмотренных на 63,7 млн. тенге.

Рост сложился по следующим статьям:

В целом рост затрат сложился по следующим статьям:

о "Сырье и материалы" на 7,1 млн.тенге больше, в том числе по подстатьям:
- техническое обслуживание эл.сетей и оборудования на 5,2 млн.тенге (связано с ростом цен на материалы и увеличением работ в связи с отсутствием инвестиционной программы); - содержание зданий на 1,2 млн.тенге; - инструменты и хоз.инвентарь на 1,1 млн.тенге.

о "ГСМ" на 3,4 млн.тенге;

о "Ремонтные работы" на 29,7 млн.тенге (связано с ростом цен на материалы и увеличением работ в связи с отсутствием инвестиционной программы);

о "Арендная плата" выросла на 1,2 млн.тенге (связано с увеличением транспортных услуг);

о "Техника безопасности и охрана труда" на 6,1 млн.тенге (выросли затраты на спец.одежду на 4,0 млн.тенге и средства защиты на 1,2 млн.тенге увеличение связано с ростом цен);

о "Гражданская оборона и чрезвычайные ситуации" на 2,4 млн.тенге, рост сложился за счет дополнительного приобретения средств для дезинфекции и индивидуальной защиты сотрудников предприятия и обработке административных и производственных помещений связанных с пандемии;

о "Налоговые платежи" на 51,2 млн. тенге (на 2020 год уполномоченным органом на основании приказа №140-ОД от 01 июня 2018 года исключены из тарифа транспортный и имущественный налог, фактически затраты по налогу на имущество - 45,0 млн.тенге и налог на транспорт - 6,4 млн.тенге);

о "Нотариальные, экспертные услуги" выросли на 1,5 млн.тенге;

о "Затраты по эксплуатации вычислительной техники" увеличились на 2,0 млн.тенге, связано с увеличением цен на материалы для содержания компьютеров и оргтехники, также сказалось отсутствие инвестиционной программы с 2019 по 2020 годы для приобретения и обновления имеющегося оборудования;

о "Мероприятия, связанные с юридическим оформлением недвижимости, являющейся собственностью ТОО" на 4,3 млн.тенге.

Экономия сложилась по нижеследующим статьям и причинам:

о "Расходы на оплату труда" всего не освоено 0,9%, снижение затрат связано высокой текучестью производственного персонала из-за низкой заработной платы;

о "Расходы, связанные с нормативными техническими потерями" ниже предусмотренных на 0,5% (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 2020 году выполнены мероприятия по снижению технологических потерь. К данным мероприятиям относятся:- реконструкции;- демонтажи ЛЭП, ТП и КТП;- перенос оборудования в центры нагрузок.

Бесперебойное функционирование автотранспорта и спецтехники является необходимым требованием для работы энергопередающих компаний. В ТОО "ЭПК-forfait" имеются планы ремонтов электросетей, выполнение которых невозможно без исправной техники. В автопарке предприятия более 60% морально устаревшей, изношенной техники, из них 5% - 60 гг, 10% - 70 гг 10% - 70 гг 16% - 80 гг, 21% - 90 гг и 16% - 2000 гг. Проводимый качественный ремонт устаревшей автотехники положительно влияет на улучшение условий труда и техники безопасности, также позволит более эффективно, оперативно проводить ремонтные работы, реагировать на возникающие аварийные ситуации, что в итоге обеспечит бесперебойное снабжение электроэнергией потребителей области

Для улучшения качества жизни сотрудников одной из главных стратегий является повышение заработной платы. Последнее повышение заработной платы было в 2018 году произведено по инициативе Первого Президента РК. Среднемесячная заработная плата персонала ТОО "ЭПК-forfait" за 2020 год сложилась в размере 115 тыс. 314 тенге.

Сравнительные данные об уровне заработной платы приведены на экране, из которых следует, что средняя заработная плата по предприятию на 34,8% ниже уровня по Костанайской области, на 37,9% ниже уровня по отрасли и на 50,5% ниже уровня по Республике Казахстан.

Среднемесячная заработная плата за 2020 год	
по Республике Казахстан	233 136
по отрасли по РК	185 654
по Костанайской области	176 811
по ТОО "ЭПК-forfait"	115 314

Достигнуть областного и отраслевого уровня сложно, так как тарифом, утверждаемым уполномоченным органом увеличение заработной платы предусматривается на рост инфляции.

Текущий 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, %
2019 г.	28%
2020 г.	35%
1 кв. 2021 г.	6%

Динамика роста количества вакансии

Период	Вакансии, чел.
2019 г.	97
2020 г.	172
на 12 апреля 2021 г.	184

Основной поток уволенных составляет персонал со стажем работы более 5-7 лет, взамен уволившись приходят студенты закончившие ВУЗы не имеющих опыта работы.

Для сохранения квалифицированных сотрудников компания ежегодно проводит их обучение, повышение квалификации

В 2020 г. в специализированных учебных заведениях за отчетный период прошли обучение с отрывом от производства - 530 человека.

Затраты на обучение составили 4 млн. 303 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 2021 год в размере 5,814 тенге за 1 кВтч (без учета НДС);

Акцентирую Ваше внимание на то, что действующий Закон "О естественных монополиях" и его подзаконные правовые акты не позволяют субъекту включить в состав тарифа необходимые и обоснованные фактами затраты. Например:

" Корпоративный подоходный налог (КПН) - в состав тарифа не включен КПН, который компания также оплачивает в обязательном порядке, а это более 32,0 млн.тенге в год.

" Дополнительные затраты, связанные с объектами доверительного управления. Сумма ежегодных затрат составляет около 40 млн.тенге.

Сегодня энергопередающие компании вынуждены нести бремя расходов на эксплуатацию объектов доверительного управления, не предусмотренное действующими тарифными сметами компаний. Объекты доверительного управления - электрические подстанции и линии электропередачи - были построены в ближайшие годы по государственным программам развития промышленных зон и жилых массивов г.Костаная и районных центров административных районов области.

Ввиду отсутствия у государственных органов управления собственного обслуживающего персонала расходы на эксплуатацию этих объектов несет ЭПО, причем все виды затрат уполномоченный орган не включает в тарифные сметы ЭПО на основании Особого порядка формирования затрат, применяемом при утверждении тарифов. В итоге у ЭПО сегодня нет источника для возмещения расходов по объектам доверительного управления из действующей тарифной сметы.

В целом компания понесла за отчетный год более 130 млн.тенге, дополнительных затрат которые не обеспечены тарифом и не покрываются доходом (прибылью) от оказания услуг по иной нерегулируемой и разрешенной законодательством РК деятельности.

В итоге, ввод в действие ранее примененных компенсирующих тарифов и дополнительные затраты, привели к резкому снижению надежности электроснабжения потребителей региона, особенно объектов инфраструктуры и жизнеобеспечения.

Финансовая отчетность за 2020год

Наименование организации: Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forefair" (ЭПК-forefair)
 Сведения о регистрации: Пат. деятельности организации
 Вид деятельности организации: Производство электроэнергии
 Форма собственности: коллективная/индивидуальная/государственная
 Форма собственности: коллективная
 Среднегодовая численность работников: 1 199
 Сфера деятельности: (код по ОКД)
 Субъект предпринимательства: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Кирова, дом № 28
 Юридический адрес (организации): Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Кирова, дом № 28

Наименование организации: Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forefair" (ЭПК-forefair)
 Сфера деятельности: Производство электроэнергии
 Форма собственности: коллективная/индивидуальная/государственная
 Форма собственности: коллективная
 Среднегодовая численность работников: 1 199
 Сфера деятельности: (код по ОКД)
 Субъект предпринимательства: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Кирова, дом № 28
 Юридический адрес (организации): Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Кирова, дом № 28

по состоянию на 31 декабря 2020 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС		
Код	На конец отчетного периода	тыс. тенге
1	2	3
АКТИВЫ		
I. Краткосрочные активы		
010	229 153	
011	-	
012	-	
013	-	
014	-	
015	-	
016	286 018	
017	15	
018	186 938	
019	63 177	
100	765 301	
II. Долгосрочные активы		
110	-	
111	-	
112	-	
113	-	
114	634 346	
115	-	
116	-	
117	-	
118	4 131 529	
119	-	
120	-	
121	41 336	
122	-	
123	127 970	
200	4 935 180	
БАЛАНС (строка 100 + строка 101 + строка 200)		
	5 700 481	
ОБЯЗАТЕЛЬСТВО И КАПИТАЛ		
III. Краткосрочные обязательства		
210	-	
211	-	
212	-	
213	341 361	
214	24 389	
215	-	
216	97 374	
217	47 771	
300	510 895	
301	-	
IV. Долгосрочные обязательства		
310	-	
311	-	
312	-	
313	-	
314	-	
315	427 293	
316	29 677	
400	456 970	
V. Капитал		
410	87	
411	-	
412	-	
413	806 988	
414	3 925 540	
420	4 732 616	
421	-	
500	4 732 616	
БАЛАНС (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		
	5 700 481	

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля некоего лица	Итого капитал
		Уставны	Эмис	Выку	Резервы	Нераспре		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Сальдо на 1 января предыдущего года	010	87	-	-	1 614 098	3 693 061	-	5 307 247
Изменения в учетной политике	011	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (стр.010+/-стр. 011)	100	87	-	-	1 614 098	3 693 061	-	5 307 247
Общая совокупная прибыль, всего(строка 210 + строка 220):	200	-	-	-	-	-185 714	-	-185 714
Прибыль (убыток) за год	210	-	-	-	-	-185 714	-	-185 714
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	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	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	228	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	229	-	-	-	-	-	-	-

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля некоего лица	Итого капитал
		Уставны	Эмис	Выку	Резервы	Нераспре		
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		-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	311	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевыми инструментами (акций)	312	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск долевыми инструментами связанных с объединением	313	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за	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	-	-	1 210 543	3 910 902	-	5 121 533
Изменение в учетной политике	401	-	-	-	-	-	-	-
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	500	87	-	-	1 210 543	3 910 902	-	5 121 533
Общая совокупная прибыль, всего (строка 610+ строка 620):	600	-	-	-	-403 555	14 638	-	-388 917
Прибыль (убыток) за полугодие	610	-	-	-	-	-388 917	-	-388 917
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	-	-	-	-	-	-	-

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля некоего лица	Итого капитал
		Уставны	Эмис	Выку	Резервы	Нераспре		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке)	624	-	-	-	-	-	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным	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	628	-	-	-	-	-	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	629	-	-	-	-	-	-	-
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 710 по 718):	700	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:								
Вознаграждения работников акциями:	710	-	-	-	-	-	-	-
стоимость услуг работников		-	-	-	-	-	-	-
выпуск акций по схеме вознаграждения работников		-	-	-	-	-	-	-
налоговая выгода в отношении схемы вознаграждения работников акциями		-	-	-	-	-	-	-
Взносы собственников	711	-	-	-	-	-	-	-
Выпуск собственных долевыми инструментами (акций)	712	-	-	-	-	-	-	-

Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭПК-forfait" (ЭПК-форфайт)			
ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (Прямой метод)			
на 31 декабря 2020 года			
Наименование показателей	Код	За отчетный	За предыдущий
1	2	3	4
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	010	5 187 144	4 842 865
в том числе:			
реализация товаров и услуг	011	2 694 432	4 722 412
прочая выручка	012	-	-
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	013	2 489 940	59 779
поступления по договорам страхования	014	-	-
полученные вознаграждения	015	-	-
прочие поступления	016	2 772	60 674
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)		4 924 118	4 693 231
в том числе:			
платежи поставщикам за товары и услуги	021	1 471 402	2 458 751
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	022	1 314 736	19 243
выплаты по оплате труда	023	1 377 576	1 293 689
выплата вознаграждения	024	-	2 454
выплаты по договорам страхования	025	-	-
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	411 449	879 844
прочие выплаты	027	348 954	39 250
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 -	030	263 026	149 634
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 051)	040	-	-
в том числе:			
реализация основных средств	041	-	-
реализация нематериальных активов	042	-	-
реализация других долгосрочных активов	043	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних)	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	35 045	90 110
в том числе:			
приобретение основных средств	061	33 037	87 029
приобретение нематериальных активов	062	-	-
приобретение других долгосрочных активов	063	-	3 081
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме	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	2 008	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040	080	-35 045	-90 110
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	-	60 223
в том числе:			
погашение займов	101	-	60 223
выплата вознаграждения	102	-	-
выплата дивидендов	103	-	-
выплаты собственникам по акциям организации	104	-	-
прочие выбытия	105	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 -	110	-	-60 223
строка 100)			
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	120	-	20
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/-	130	2 279 81	-69
строка 110 +/- строка 120)			
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	140	1 172	1 442
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	150	229 153	743

Выпуск долевых инструментов связанный с объединением	713	-	-	-	-	-	-	-
Долевой компонент конвертируемых инструментов (за минусом налогового эффекта)	714	-	-	-	-	-	-	-
Выплата дивидендов	715	-	-	-	-	-	-	-
Прочие распределения в пользу собственников	716	-	-	-	-	-	-	-
Прочие операции с собственниками	717	-	-	-	-	-	-	-

Наименование компонентов	Код строки	Капитал материнской организации					Доля некто	Итого капитал
		Уставны	Эмис	Выку	Резервы	Нераспре		
1	2	3	4	5	6	7	8	
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	-	-	806 988	3 925 540	-	4 732 616

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период 2020г.

Наименование организации ТОО "ЭПК-forfait" (ЭПК-форфайт)
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

в тысячах тенге

Наименование показателей	Код	За отчетный	За предыдущий
Выручка	010	4 708 191	3 902 971
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	4 585 973	3 800 949
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	122 219	102 022
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	578 653	473 090
Прочие расходы	015	21 694	31 487
Прочие доходы	016	91 370	82 826
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строка с 012 по 016)	020	-386 758	-319 729
Доходы по финансированию	021	-	-
Расходы по финансированию	022	-	-
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие неоперационные доходы	024	39 701	86 755
Прочие неоперационные расходы	025	22 852	32 538
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строка с 020 по 025)	100	-369 909	-265 512
Расходы по подоходному налогу	101	32 577	34 432
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности	200	-402 486	-299 944
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-402 486	-299 944
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	403 555	403 555
в том числе:			
Переоценка основных средств	410	403 555	403 555
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	411	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	-	-
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	-	-
Хеджирование денежных потоков	415	-	-
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419	-	-
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420	-	-
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	1 069	103 611
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации			
долю неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
"МЕЖРЕГИОНЭНЕРГОТРАНЗИТ"

Местонахождение: Республика Казахстан, г. Костанай, ул. Киевская 28

ПРОТОКОЛ

проведения слушания отчета по итогам за 2020 год об исполнении утвержденного тарифной сметы, утвержденной инвестиционной программы перед потребителями и иными заинтересованными лицами., слушания проводятся согласно п.6 статьи 25 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" от 27 декабря 2018 года № 204-ЗРК и в соответствии с Правилами осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73

Объявление о предстоящем проведении слушаний отчета за 2020 год было опубликовано в газете № 27 (2722) "Тендер КЗ" от 6 апреля 2021 года.

Дата проведения слушаний: 28 апреля 2021 года.

Начало слушаний: в 16 час.00 мин.

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

Вид регулируемых услуг: Передача электрической энергии.

ПРИСУТСТВОВАЛИ: Публичные слушания отчета проведены посредством платформы zoom (13 человек).

Председатель слушаний: заместитель финансового директора - начальник ПЭО ТОО "Межрегионэнерготранзит" Мельников М.А.

Секретарь слушаний: инженер производственно-технической службы ТОО "Межрегионэнерготранзит" Серикова А.Ф.

Председатель Мельников М.А. в 16 час. 00 мин. открыл слушания, объявил цель слушания и сообщил повестку дня.

Цель слушаний - усиление системы защиты прав потребителей, обеспечение прозрачности деятельности предприятия перед потребителями и иными заинтересованными лицами, изучение и обобщение их мнения для совершенствования собственной работы и повышения качества предоставления услуг по передаче электрической энергии.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Отчет об итогах производственно-финансовой деятельности предприятия за 2020 год.

Докладчик - генеральный директор ТОО "Межрегионэнерготранзит" Кан В.А. (20 мин.).

2. Выступления в прениях - участники слушаний (до 5 мин.)

ВЫСТУПИЛИ:

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

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

Предметом деятельности Товарищества в соответствии с Уставом являются:

oПередача электрической энергии;

oДругие 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 8,404 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ, 256 подстанций, а также монтерские пункты, производственные здания, автомобильный транс-порт.

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 2016-2020 годы была разработана инвестиционная программа, которая успешно реализована.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2020 год

Общая сумма инвестиционной программы на 2020 год была утверждена 515 млн. тенге. Фактически сумма составила 529 млн. тенге, на 14 млн. тенге больше за счет фактического прироста объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденным в тарифе.

1. На реконструкцию подстанционного оборудования направлено всего 271 млн. тенге.

1.1. В том числе на реконструкцию ПС-110/35/10 кВ "Камышное" инвестировано 120 млн. 790 тыс. тенге.

Произведена замена ячеек действующего КРУН-10 кВ с масляными выключателями типа АК-10 и электромеханическими РЗА производства Республика Болгария на ячейки 10 кВ с вакуумными выключателями 10 кВ и блоками микропроцессорных РЗА общим количеством 18 ячеек (16 ячеек и 2 шкафа с ТСН-10 кВ).

1.2. Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей 1-й и 2-й категории в новых жилых комплексах "Северный" и "Восточный", а также существующих токоприемников инфраструктуры и жизнеобеспечения населенного пункта Заречное, произведена реконструкция ПС-220/110/35/10 кВ "Заречная".

Инвестиции составили 78,8 млн. тенге.

1.3. На реконструкцию ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка - Карасу (Восток)" в 2020 году направлено 36,8 млн. тенге.

1.4. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 13 млн. тенге на 12 ПС общим количеством 32 ввода ("Константиновка" (2 ввода), "Сосновый бор" (4 ввода), "Пешковка" (2 ввода), "Владыкка" (1 ввод), "Люблинка" (2 ввода), "Талдыколь" (3 ввода), "Аятская" (2 ввода), "Семилетка" (2 ввода), "Воскресенка" (6 вводов), "Заречная (ОПХ)" (6 вводов), "Большая Чураковка" (1 ввод) и "Каражары" (1 ввод)).

1.5. Реконструкция ПС-110/10 кВ "Юго-Западная" в 2020 году выполнена стоимостью 9 млн. тенге.

1.6. На реконструкцию ПС-110/35/10 кВ "Кустанайская" направлено 5,7 млн. тенге.

1.7. Реконструкция ПС-35/6 кВ "Гидроузел" (замена маслонаполненных измерительных трансформаторов напряжения типа НТМИ-6 кВ на измерительные трансформаторы напряжения типа 3*ЗНОЛП-6 с литой изоляцией общим количеством 2 комплекта) выполнена стоимостью 1,2 млн. тенге.

1.8. Мероприятие по замене датчиков-преобразователей телеметрических измерений в 2020 году выполнено в количестве 18 датчиков-преобразователей мощности и напряжения на сумму 817 тыс. тенге на 6-ти ПС - ПС-110/35/10 кВ "Урицк", "Джаркуль", "Комсомолец" и "Урожайная", ПС-220/110/35/10 кВ "Заречная" и "Ленинская". Необходимость замены указанных датчиков обусловлена функциональным износом - датчики находились непрерывно в эксплуатации с 1995 года.

1.9. На реконструкцию освещения ПС с заменой светильников с газоразрядными лампами на светодиодные прожекторы направлено 144,64 тыс. тенге.

1.10. Сверх, утвержденных инвестиционной программой, мероприятий по реконструкции подстанционного оборудования, в целях восстановления поврежденного электрооборудования вследствие стихийных погодных явлений, также произведена дополнительно реконструкция двух ПСТ: 35/10 кВ "Молодежная" и 35/10 кВ "Западная". Сумма инвестиций составила 4,4 млн. тенге. В том числе:

" Реконструкция электросилового оборудования ПСТ 35/10 кВ "Молодежная" выполнена в 2020 году стоимостью 1,8 млн. тенге.

" На реконструкцию электросилового оборудования на ПСТ 35/10 кВ "Западная" направлено 2,6 млн. тенге.

2. На восстановление оборудования ЛЭП в 2020 году было направлено 90 млн. тенге.

Вследствие длительной эксплуатации при неблагоприятных погодных условиях (шквальные ветры, гололед) произошел излом бетонного покрытия железобетонных стоек с оголением арматуры, угрожающий падению стоек при шквальном ветре на:

2.1. ЛЭП-110 кВ "Кушмурун - Новопавловка - Святогорка" (участок Новопавловка - Святогорка"

2.2. ЛЭП-110 кВ "Урицк - Ленинское" (участок "Ленинская - Транзитная".

ЛЭП-110 кВ "Кушмурун - Новопавловка - Святогорка" (участок "Святогорка - Новопавловка") введена в эксплуатацию в 1969 году.

По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителям 2-х административных районов Костанайской области - Карасуского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов - Сарыкольского, Узункольского, Мендыгаринского и Костанайского.

ЛЭП-110 кВ "Урицк - Ленинское" (участок "Ленинская - Транзитная") введена в эксплуатацию в 1978 году. По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителям 2-х административных районов Костанайской области - Сарыкольского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов - Узункольского, Мендыгаринского, Карасуского и Костанайского.

В 2020 году произведена реконструкция этих участков с заменой железобетонных стоек СК

" на участке "Святогорка - Новопавловка" в количестве 30 штук общей стоимостью 31,8 млн. тенге;

" на участке "Ленинская - Транзитная" в количестве 12 штук общей стоимостью 11,7 млн. тенге.

2.3. На реконструкцию ЛЭП-110 кВ "Центральная - Озерная с отпайкой на ПС-220 кВ "Заречная" в 2020 году направлено 28,3 млн. тенге. Произведена замена провода АС-185 на участке протяженностью 8 км. Данный участок был построен и введен в эксплуатацию в 1973 году. Фактический срок эксплуатации провода 47 лет при нормативном сроке службы 45 лет.

Замена провода была необходима не только из-за длительного срока его службы, но из-за функционального износа вследствие длительной эксплуатации под воздействием неблагоприятных погодных условий и, близких к номинальным, нагрузок в периоды передачи электрической энергии в Костанайскую область от энергоисточников Российской Федерации (Троицкая ГРЭС). Провод АС-185 имел множественные повреждения жил, особенно, в подвесных зажимах.

2.4.-2.6. Выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные:

2.4. На ЛЭП-35 кВ "Кустанай - Притобольский" (Кустанайская - Притобольская-1,2) в количестве 380 штук, в сумме 1,9 млн. тенге.

2.5. На ЛЭП-35 кВ "Прибрежная - Гидроузел" в количестве 65 изоляторов, в сумме 617,97 тыс. тенге.

2.6. На ЛЭП-35 кВ "Отпайка-Западная цепь 1,2" в количестве 75 изоляторов, в сумме 498,78 тыс. тенге.

2.7. В 2020 году ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово" реконструирована из одноцепной в двухцепную. Сумма инвестиций 15,3 млн. тенге.

ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово" была введена в эксплуатацию в 1979 году и выполнена в виде одноцепной ЛЭП, присоединенной к питающей ЛЭП-110 кВ "Глебовка - Камышное".

Выполнение данного мероприятия позволило разделить питающую ЛЭП-110 кВ "Глебовка - Камышное" теперь уже с двумя шлейфовыми заходами ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово" на два участка и производить оперативное выделение поврежденного участка с быстрым восстановлением электроснабжения потребителей по неповрежденному участку.

3. На капитальный ремонт зданий в отчетном году израсходовано 29,1 млн. тенге.

4. На приобретение комплектующих для ремонта контроллеров АСКУЭ израсходовано 2,9 млн. тенге.

Приобретение комплектующих (блоков контроллеров, блоков питания, GPRS-терминалов, аккумуляторных батарей) и замена поврежденных блоков в шкафах контроллеров АСКУЭ на ПС-35/10 кВ "Дачная" и "Мичурина" обусловлена выходом из строя вставных модулей шкафов АСКУЭ в связи с их длительной эксплуатацией с 2012 года.

5. На модернизацию каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии израсходовано 84,5 млн. тенге.

6. На приобретение микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 2,4 млн. тенге.

7. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 10 млн. тенге, израсходовано сверх утвержденной суммы 5,8 млн. тенге.

8. На приобретение и модернизацию оргтехники израсходовано 11 млн. тенге.

9. Устройство охранной и пожарной сигнализации на ПС и помещениях выполнено на сумму 10,7 млн. тенге, дополнительно затрачено 911 тысяч тенге.

10. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 3,6 млн. тенге.

11. Капитальный ремонт автомобильной техники, приводящий к увеличению их стоимости, произведен общей стоимостью 13,5 млн. тенге

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

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

Утвержденной тарифной сметой на 2020 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 230, 59 млн. кВтч. Фактически по сетям ТОО "Межрегионэнерготранзит" передано электрической энергии 1 млрд. 254 млн. кВтч, на 23, 5 млн. кВтч больше.

Тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2020 год сложился 2,477 тенге/кВтч. С 1 января по 30 августа 2020 года тариф действовал 2,457 тенге/кВтч. С 1 сентября 2020 года в связи с увеличением стоимости электроэнергии АО "ЕЭК" с 4,5 до 5,55 тенге/кВтч тариф на услуги по передаче электрической энергии ТОО "Межрегионэнерготранзит" был утвержден в размере 2,510 тенге/кВтч.

Доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2020 год товариществом получен в сумме 3 млрд. 106 млн. 509 тыс. тенге, что на 17 млн. 727 тыс. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете. Затраты по передаче электрической энергии за 2020 год сложились в сумме 4 млрд. 161 млн. 356 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд. 047 млн. 785 тыс. тенге. Такое значительное превышение на 1 млрд. 113 млн. 571 тысяч тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах на 1 млрд. 062 млн. 238 тыс. тенге из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года. Переоценка согласована ДКРЕМ и ЗК. ДКРЕМ утвердил возмещение увеличения затрат в тарифе на 2016-2020 г.г. поэтапно. Без учета амортизационных отчислений превышение составляет 51 млн. 332 тыс. тенге. В том числе затраты на производство превысили сметные на 18 млн. 430 тыс. тенге, расходы периода - на 32 млн. 902 тыс. тенге. Экономия затрат за отчетный год сложилась всего 13 млн. 261 тысяч тенге, постатейно не более 5%. Из них затраты по статье "Электрическая энергия на хозяйственные нужды" в тарифной смете предусмотрены в сумме 44 млн. 320 тыс. тенге, фактически они сложились 42

млн. 419 тыс. тенге, на 1 млн. 901 тыс. тенге (4%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Затраты по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь" в тарифной смете предусмотрены в сумме 555 млн. 206 тыс. тенге, фактически они сложились 546 млн. 141 тыс. тенге, на 9 млн. 065 тыс. тенге (2%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия по этим статьям обусловлена экономичными режимами обогрева маслonaполненного оборудования. В связи со снижением объема электроэнергии для компенсации технических потерь услуги по переработке электроэнергии тяговыми подстанциями так же снизились на 3%. В связи с переносом на 2021 год экспертизы по переходу на новый ГОСТ17025-2019, статья не выполнена на 208,35 тысяч тенге или 2%. Налоговые платежи сложились фактически 70 335 тыс. тенге, экономия по ним составила 1 млн. 241 тыс. тенге или 2% за счет снижения налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости ОС после демонтажа. За счет оптимизации командировочные расходы производственного персонала сложились 17 млн. 295 тысяч тенге, на 501 тыс. тенге или 3% меньше, чем были предусмотрены в утвержденной тарифной смете. Неиспользованная часть затрат, заложенная в тарифной смете, была направлена на увеличение затрат по другим статьям. Статья затрат "Сырье и материалы" выполнена в сумме 60 млн. 256 тысяч тенге с превышением на 5 млн. 578 тысяч тенге в связи с увеличением эксплуатационного объема работ по автомобильной технике (замена автошин и АКБ). На ГСМ затрачено 54 млн. 958 тысяч тенге, на 2 млн. тенге больше, чем предусмотрено тарифной сметой, из-за увеличения объема работ по снегозадержанию, по очистке подъездов к подстанциям. Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 млрд. 252 млн. 263 тысяч тенге, перерасход по этой статье 16 млн. 340 тысяч тенге. Расходы на оплату труда административного персонала составили по итогам отчетного года 174 млн. 068 тысяч тенге, перерасход - 15 млн. 620 тыс. тенге. "Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" выполнен общей стоимостью 157,2 млн. тенге, в пределах утвержденной сметой. В том числе на ремонт подстанционного оборудования затрачено 82 млн. тенге. На ремонт линий электропередач израсходовано 47 млн. тенге. На ремонт автомобильной техники -26 млн. тенге. На ремонт зданий -1,4 млн. тенге. На ремонт прочих основных средств -800 тысяч тенге. Прочие производственные затраты сложились в сумме 182 млн. 622 тысяч тенге и превысили утвержденные сметой на 5 млн. 511 тыс. тенге. В том числе "Услуги производственного характера сторонних организаций" выполнены с перерасходом на 3,5 млн. тенге. Из них услуги связи превысили сметные на 310 тысяч тенге. Коммунальные услуги превысили предусмотренные сметой на 3 млн. 591 тысяч тенге. Типографские расходы превысили на 415 тысяч тенге. На "Охрану труда" затрачено в 2020 году 40 млн. 582 тысяч тенге с перерасходом на 529 тысяч тенге.

" Прочие административные расходы сложились в сумме 50 млн. 024 тысяч тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 18 млн. 523 тыс. тенге. В том числе на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 17 млн. 133 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 27 млн. 435 тысяч тенге и превысили сметные в 2,7 раза. Канцелярские расходы увеличены по сравнению со сметными на 413 тысяч тенге. Услуги почты - на 443 тыс. тенге, что в 2 раза больше предусмотренных тарифной сметой затрат по этой статье. Командировочные расходы превысили сметные расходы на 179 тысяч тенге. Со-держание автотранспорта АУП сложилось за 2020 год в сумме 2 млн. 752 тысяч тенге, на 255 тыс. тенге больше, чем было предусмотрено сметой.

По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2020 год получен убыток - 1 млрд. 054 млн. 847 тысяч тенге.

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

По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 93,7 млн. тенге.

Прочие расходы составили 73,1 млн. тенге.

Расходы за счет прибыли сложились в сумме 24 млн. 982 тыс. тенге.

Расходы по корпоративному подоходному налогу - 125 млн. 136 тысяч тенге.

В 2020 году произведено списание резерва от переоценки основных средств 1 млрд. 292 млн. 511 тысяч тенге

В результате, за 2020 год итоговая прибыль составила 157 млн. 860 тысяч тенге.

С 1 января 2021 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 2,814 тенге/кВтч.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2021 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2021 год годовой программе деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит", направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

Вопросов, предложений и особых мнений по вопросу повестки дня со стороны участников слушаний не было.

В заключение председатель слушаний Мельников М.А. подвел итоги.

Предприятие в 2020 году выполнило все поставленные задачи:

" В полном объеме выполнены договорные обязательства по обеспечению передачи электрической энергии к токоприемникам потребителей.

" В 2020 году не допустили ограничений потребителей в поставке электроэнергии, обеспечили качество и регламентируемые параметры электроэнергии.

Цель слушаний, обозначенная Правилами проведения ежегодного отчета, достигнута.

В 16 час 40 мин. слушания были объявлены закрыты.

ОТЧЕТ ТОО "Межрегионэнерготранзит"

по итогам 2020 года перед потребителями и другими заинтересованными лицами
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:

- о Передача электрической энергии;
- о 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 8,404 тысячи километров воздушных и кабельных линий электропередач напряжением от 0,4 до 220 кВ,

256 подстанций всех типов напряжения, в том числе:

ПС 220 кВ	3	шт
ПС 110 кВ	66	шт
ПС 35/10 кВ	186	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 2016-2020 годы была разработана инвестиционная программа, которая успешно реализована.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы по итогам за 2020 год

Общая сумма инвестиционной программы на 2020 год была утверждена 515 млн. тенге.

Фактически сумма составила 529 млн. тенге, на 14 млн. тенге больше за счет фактического прироста объемов услуг по передаче электрической энергии по сравнению с утвержденным в тарифе.

На реконструкцию подстанционного оборудования направлено всего 271 млн. тенге.

В том числе на реконструкцию ПС-110/35/10 кВ "Камышное" инвестировано 120 млн. 790 тыс. тенге.

1.2. Для обеспечения надежного электроснабжения потребителей 1-й и 2-й категории в новых жилых комплексах "Северный" и "Восточный", а также существующих токоприемников инфраструктуры и жизнеобеспечения населенного пункта Заречное, произведена реконструкция ПС-220/110/35/10 кВ "Заречная".

Инвестиции составили 78,8 млн. тенге.

1.3. На реконструкцию ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка - Карасу (Восток)" в 2020 году направлено 36,8 млн. тенге.

Монтаж нового секционного выключателя 110 кВ с измерительными трансформаторами тока 110 кВ и шкафом микропроцессорных РЗА технологически был необходим для обеспечения предстоящего в 2022 году подключения к шинам 110 кВ ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка - Карасу (Восток)" второй новой ЛЭП-110 кВ "Святогорка - Восток-2".

1.4. Мероприятие по замене конденсаторных вводов 35 кВ на масляных выключателях 35 кВ выполнено в сумме 13 млн. тенге на 12 ПС общим количеством 32 ввода ("Константиновка" (2 ввода), "Сосновый бор" (4 ввода), "Пешковка" (2 ввода), "Владыкинка" (1 ввод), "Люблинка" (2 ввода), "Талдыколь" (3 ввода), "Аятская" (2 ввода), "Семилетка" (2 ввода), "Воскресеновка" (6 вводов), "Заречная (ОПХ)" (6 вводов), "Большая Чураковка" (1 ввод) и "Каражары" (1 ввод)).

1.5. Реконструкция ПС-110/10 кВ "Юго-Западная" в 2020 году выполнена стоимостью 9 млн. тенге. Необходимость замены масляных выключателей и электромеханических РЗА была обусловлена как истекшим сроком службы, так и функциональным износом.

1.6. На реконструкцию ПС-110/35/10 кВ "Кустанайская" направлено 5,7 млн. тенге. Произведена замена фарфоровых изоляторов в натяжных гирляндах действующих ОРУ-35 кВ и ОРУ-110 кВ на стеклянные изоляторы общим количеством 1200 изоляторов.

1.7. Реконструкция ПС-35/6 кВ "Гидроузел" (замена масляных измерительных трансформаторов напряжения типа НТМИ-6 кВ на измерительные трансформаторы напряжения типа ЗНОЛП-6 с литой изоляцией общим количеством 2 комплекта) выполнена стоимостью 1,2 млн. тенге.

1.8. Мероприятие по замене датчиков-преобразователей телеметрических измерений в 2020 году выполнено в количестве 18 датчиков-преобразователей мощности и напряжения на сумму 817 тыс. тенге на 6-ти ПС - ПС-110/35/10 кВ "Урицк", "Джаркуль", "Комсомолец" и "Урожайная", ПС-220/110/35/10 кВ "Заречная" и "Ленинская". Необходимость замены указанных датчиков обусловлена функциональным износом - датчики находились непрерывно в эксплуатации с 1995 года.

1.9. На реконструкцию освещения ПС с заменой светильников с газоразрядными лампами на светодиодные прожекторы направлено 144,64 тыс. тенге.

1.10.Сверх, утвержденных инвестиционной программой, мероприятий по реконструкции подстанционного оборудования, в целях восстановления поврежденного электрооборудования вследствие стихийных погодных явлений, также произведена дополнительно реконструкция двух ПСТ: 35/10 кВ "Молодежная" и 35/10 кВ "Западная". Сумма инвестиций составила 4,4 млн. тенге. В том числе:

" Реконструкция электросилового оборудования ПСТ 35/10 кВ "Молодежная" выполнена в 2020 году стоимостью 1,8 млн. тенге.

Произведена замена комплекта из трех измерительных трансформаторов напряжения 3*ЗНОЛ-35 вследствие повреждения изоляции прежних измерительных трансформаторов напряжения 3*ЗНОЛ-35 при воздействии прямого удара молнии в июне 2020 года.

" На реконструкцию электросилового оборудования на ПСТ 35/10 кВ "Западная" направлено 2,6 млн. тенге.

1. На восстановление оборудования ЛЭП в 2020 году было направлено 90 млн. тенге, дополнительно сверх утвержденной инвестиционной программы затрачено 1,86 млн. тенге.

Вследствие длительной эксплуатации при неблагоприятных погодных условиях (шквальные ветры, гололед) произошел излом бетонного покрытия железобетонных стоек с оголением арматуры, угрожающий падению стоек при шквальном ветре на:

2.1. ЛЭП-110 кВ "Кушмурун - Новопавловка - Святогорка" (участок Новопавловка - Святогорка"

2.2. ЛЭП-110 кВ "Урицк - Ленинское" (участок "Ленинская - Транзитная"

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы тыс. тенге				о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе						Различия причин отклонения			
	Наименование регулируемых услуг	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления		План	Факт	Отклонение	Прибыль	Амортизация	Прибыль	Улучшение производственных показателей, % по годам реализации		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		
				План	Факт									факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт		факт прошлого года	факт текущего года	
I.		Реконструкция и замена оборудования подстанций					266741	271048	4308		271048												
1		Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ "Заречная"	шт.	1	1		78 814	78 814	0		78 814												
2		Реконструкция ПСТ 110/35/10 кВ "Святогорка-Карасу (Восток"	шт.	1	1		36 843	36 843	1		36 843												
3		Реконструкция ПС-110/10 кВ "Юго-Западная"	шт.	3	3		9 434	9 433	0		9 433												
4		ПС-110/35/10 кВ "Камыльное" замена ячеек 10 кВ	шт.	1	1		120 790	120 790	0		120 790												
5		Реконструкция освещения ПС, замена светильников	шт.	18	18		145	145			145												
6		Замена измерительных трансформаторов 6 кВ на ПС-35/6 кВ Гидроузел	шт.	2	2		1 221	1 221	0		1 221												
7		Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Кустанайская" ОРУ-35 кВ, ОРУ-110кВ	изол	1 200	1200		5 659	5 659			5 659												
8		Замена конденсаторных вводов 35 кВ на МВ-35 кВ	шт.	32	32		13 020	13 020	0		13 020												
9		Замена датчиков преобразователей телемеханики на ПС	шт.	18	18		817	817	0		817												
10		Электросиловое оборудование ПСТ 35/10 кВ "Молодежная"	шт.		1			1 720	1 720			1 720											
11		Электросиловое оборудование ПСТ 35/10 кВ "Западная"	шт.		1			2 587	2 587			2 587											
II.		Восстановление оборудования ЛЭП					90 097	90 099	2		90 099												
1	передача электрической энергии	Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Кушмурун-Святогорка-Новопавловка" (участок Новопавловка-Святогорка)	опер	30	30		28 279	28 280	1		28 280												
2		Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Урицк - Ленинское" (участок "Ленинская-Транзитная")	опер	12	12		15 302	15 302	0		15 302												
3		Реконструкция ВЛ-110 кВ "Центральная - Озерная с отпайкой на ПС-220 кВ "Заречная" (замена участка провода)	км	8,0	8,0		31 809	31 809	0		31 809												
4		Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Кустанай-Притобольский"	изол	380	380		1 894	1 894			1 894												
5		Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Прибрежная-Гидроузел"	изол	65	65		499	499			499												
6		Реконструкция ЛЭП-35 кВ "Отпайка-Западная часть 1,2"	изол	75	75		618	618			618												
7		Реконструкция ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Токтарово"	км	0,4	0,4		11 696	11 697	1		11 697												
III.		Капитальный ремонт зданий и сооружений	шт.	8	8		29 087	29 087	0		29 087												
1		Приобретение и установка модульных оперативных пунктов управления (ПС-35/10 кВ "Молодежная", "Глазубовка")	шт.	2	2		3 354	3 354	0		3 354												
2		Замена кровли здания: гараж на 5 а/м (СРЗАИ)	шт.	1	1		4 875	4 875			4 875												
3		Замена кровли здания: Гараж на 10 а/м (ЛЭП)	шт.	1	1		5 146	5 146			5 146												
4		Замена кровли и окон здания: Маслохозяйство. Пристройка лабор. корпуса	шт.	1	1		5 184	5 184			5 184												
5		Замена кровли здания: ОПУ ЗРУ ПС-220/110/35/10 кВ "Ленинская"	шт.	1	1		7 402	7 402			7 402												
6		Замена кровли здания: ОПУ ПС-110/10 кВ "Смэйловка"	шт.	1	1		348	348			348												
7		Капитальный ремонт мягкой кровли здания ПСТ 110/35/10 кВ Привытская пшадобрига"	шт.	1	1		2 779	2 779			2 779												
IV.		Приобретение комплектующих для ремонта контроллеров АСКУЭ	шт.	2	2		2 876	2 876	0		2 876												
V.		Модернизация каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии	шт.	223	223		84 525	84 525	0		84 525												
VI.		Приобретение микропроцессорных специальных измерительных приборов	шт.	7	7		2 448	2 448			2 448												
VII.		Оснащение рабочих мест	шт.	68	86		4 353	10 113	5 760		10 113												
VIII.		Приобретение и модернизация оргтехники	шт.	113	115		10 727	11 070	343		11 070												
IX.		Охранная и пожарная сигнализация	шт.	5	10		9 825	10 736	911		10 736												
X.		Приобретение ОС по охране труда	шт.	362	362		3 641	3 641			3 641												
XI.		Капитальный ремонт автотехники, приводящий к увеличению их стоимости	шт.	7	9		10 728	13 455	2 727		13 455												
		Всего 2020 год:					157 860	515048	529099	14 051	529 099												

ЛЭП-110 кВ "Кушмурун - Новопавловка - Святогорка" (участок "Святогорка - Новопавловка") введена в эксплуатацию в 1969 году.

По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителей 2-х административных районов Костанайской области - Карасуского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов - Сарыкольского, Узункольского, Мендыгаринского и Костанайского.

ЛЭП-110 кВ "Урицк - Ленинское" (участок "Ленинская - Транзитная") введена в эксплуатацию в 1978 году. По этой линии осуществляется передача электроэнергии потребителей 2-х административных районов Костанайской области - Сарыкольского и Алтынсаринского, а также резервирование электроснабжение потребителей еще 4-х административных районов - Узункольского, Мендыгаринского, Карасуского и Костанайского.

В 2020 году произведена реконструкция этих участков с заменой железобетонных стоек СК

" на участке "Святогорка - Новопавловка" в количестве 30 штук общей стоимостью 31,8 млн. тенге;

" на участке "Ленинская - Транзитная" в количестве 12 штук общей стоимостью 11,7 млн. тенге.

2.3. На реконструкцию ЛЭП-110 кВ "Центральная - Озерная с отпайкой на ПС-220 кВ "Заречная" в 2020 году направлено 28,3 млн. тенге. Произведена замена провода АС-185 на участке протяженностью 8 км. Данный участок был построен и введен в эксплуатацию в 1973 году. Фактический срок эксплуатации провода 47 лет при нормативном сроке службы 45 лет.

2.4.-2.6. Выполнена замена фарфоровых изоляторов на стеклянные:

2.4. На ЛЭП-35 кВ "Кустанай - Притобольский" (Кустанайская - Притобольская-1,2) в количестве 380 штук, в сумме 1,9 млн. тенге.

2.5. На ЛЭП-35 кВ "Прибрежная - Гидроузел" в количестве 65 изоляторов, в сумме 617,97 тыс. тенге.
 2.6. На ЛЭП-35 кВ "Отпайка-Западная цепь 1,2" в количестве 75 изоляторов, в сумме 498,78 тыс. тенге.
 2.7. В 2020 году ЛЭП-110 кВ "Отпайка на ПС-110/10 кВ "Тохтарово" реконструирована из одноцепной в двухцепную. Сумма инвестиций 15,3 млн. тенге.
 3. На капитальный ремонт зданий в отчетном году израсходовано 29,1 млн. тенге.
 3.1. На приобретение и установку модульных оперативных пунктов управления (ОПУ) в 2020 году в количестве 2-х единиц на ПС 35/10 кВ "Молодежная" и "Глазуновка" направлено 3,4 млн. тенге. На шести объектах была заменена или восстановлена кровля. Так,
 3.2. Замена мягкой битумной кровли здания гаража на 5 автомобилей (СРЗАИ) на металлическую шатровую кровлю из профильного листа в отчетном году выполнена стоимостью 4,9 млн. тенге.
 3.3. Также в этом году восстановлена шатровая кровля здания гаража на 10 автомобилей (ЛЭПБ), пострадавшая в результате штормового ветра, метели 7 апреля 2020 года. Сумма инвестиций на это мероприятие -5,1 млн. тенге.
 3.4. Под воздействием штормовых ветров были образованы многочисленные трещины и изломы шиферного покрытия на здании Маслохозяйства с пристройкой лабораторного корпуса.
 Замена шиферной кровли на металлическую шатровую из профильного листа на здании Маслохозяйства в 2020 году выполнена стоимостью 5,2 млн. тенге.
 3.5. Также произведена замена кровли здания ОПУ ЗРУ ПСТ- 220/110/35/10 кВ "Ленинская" стоимостью 7,4 млн. тенге. Мягкая битумная кровля пришла в негодность и была заменена на металлическую шатровую кровлю из профильного листа.
 3.6. На замену мягкой битумной кровли на металлическую шатровую кровлю из профильного листа здания ОПУ ПСТ-110/10 кВ "Смайловка" в 2020 году затрачено 2,8 млн. тенге.
 3.7. На замену проржавевшей кровли из металлического шифера на металлическую кровлю из профильного листа строительной части (здание ОПУ типа "сэндвич") ПСТ 110/35/10 кВ "Приятская птицефабрика" затрачено 347,8 тыс. тенге.
 4. На приобретение комплектующих для ремонта контроллеров АСКУЭ израсходовано 2,9 млн. тенге.
 5. На модернизацию каналов передачи учетной информации на действующий сервер учета электроэнергии израсходовано 84,5 млн. тенге.
 6. На приобретение микропроцессорных специальных измерительных приборов израсходовано 2,4 млн. тенге.
 7. Оснащение рабочих мест выполнено в сумме 10 млн. тенге, израсходовано сверх утвержденной суммы 5,8 млн. тенге.
 8. На приобретение и модернизацию оргтехники израсходовано 11 млн. тенге.
 9. Устройство охранной и пожарной сигнализации на ПС и помещениях выполнено на сумму 10,7 млн. тенге, дополнительно затрачено 911 тысяч тенге.
 10. На приобретение основных средств по охране труда израсходовано 3,6 млн. тенге.
 11. Капитальный ремонт автомобильной техники, приводящий к увеличению их стоимости, произведен общей стоимостью 13,5 млн. тенге
 В целом реализация инвестиционной программы позволяет повысить качество передаваемой электрической энергии, обеспечить надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей.
 Реализация инвестиционной программы не влияет на уровень тарифа субъекта естественной монополии.
 Об объемах предоставленных услуг и исполнение утвержденной тарифной сметы за 2020 год
 Утвержденной тарифной сметой на 2020 год объем услуг по передаче электрической энергии был предусмотрен 1 млрд. 230, 59 млн. кВтч. Фактически по сетям ТОО "Межрегионэнерготранзит" передано электрической энергии 1млрд. 254 млн. кВтч, на 23, 5 млн. кВтч больше.
 Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги
 по передаче электрической энергии ТОО "Межрегионэнерготранзит"
 Отчетный период 2020 г.

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в %	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6	7
I.	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тыс. тенге	2 786 261	3 866 929	39	
1.	Материальные затраты, всего, в том числе	-	707 052	703 774	0	
1.1.	Сырье и материалы	-	54 678	60 256	10	Обусловлено увеличением эксплуатационного объема работ по автомобильной технике (замена автошин и АКБ)
1.2.	горюче-смазочные материалы	-	52 848	54 958	4	Из-за увеличения объема работ по снегозадержанию, по очистке подъездов к подстанциям
1.3.	Энергия на хозяйственные нужды	-	44 320	42 419	-4	экономичные режимы обогрева
1.4.	Затраты на компенсацию технологического расхода электрической энергии при передаче и распределении	-	555 206	546 141	-2	маслонаполненного оборудования
2.	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	-	1 235 924	1 252 263	1	
2.1.	заработная плата производственного персонала	-	1 120 067	1 134 532	1	
2.2.	социальный налог	-	94 814	96 455	2	
2.3.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	-	330	332	1	За счет полученного дополнительного дохода
2.4.	Обязательное медицинское страхование	-	20 713	20 944	1	
3.	Амортизация	-	508 797	1 571 035	в 3 раза	в связи с переоценкой в конце 2016 года и включения в тариф по графику
4.	Ремонт, всего, в т.ч.	-	157 378	157 235	0	
4.1.	Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов	-	157 378	157 235	0	
5.	Прочие затраты	-	177 111	182 622	3	
II.	Расходы периода всего, в т.ч.	-	261 524	294 427	13	
1.	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	-	261 524	294 427	13	
1.1.	Заработная плата административного персонала	-	143 635	158 039	10	увеличение средней заработной платы по сравнению с расчетной в тарифе
1.2.	социальный налог	-	12 426	13 554	9	увеличение пропорционально росту заработной платы
1.3.	обязательное медицинское страхование	-	2 387	2 475	4	
1.4.	Налоги	-	71 576	70 335	-2	за счет снижения налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости после демонтажа
1.5.	Прочие расходы	-	31 501	50 024	59	
III.	Всего затрат на предоставление услуг	-	3 047 785	4 161 356	37	
IV.	Доход (РБА* СП)	-	0	-1 054 847		
	Необоснованно полученный доход	-	293,83			
	Недополученный доход	-	41 290,80			
V.	Всего доходов	-	3 088 782	3 106 509	1	
VI.	Объем оказываемых услуг (товаров, работ)	тыс. кВтч	1 230 590,62	1 254 103,35	2	
	Нормативные технические потери	тыс. кВтч	64 246,26	55 996,40		
		%	4,44	4,26		
	Тариф	тенге/кВтч	2,510	2,477		

Тариф на услуги по передаче электрической энергии за 2020 год сложился 2,477 тенге/кВтч. С 1 января по 30 августа 2020 года тариф действовал 2,457 тенге/кВтч. С 1 сентября 2020 года в связи с увеличением стоимости электроэнергии АО "ЕЭК" с 4,5 до 5,55 тенге/кВтч тариф на услуги по передаче электрической энергии ТОО "Межрегионэнерготранзит" был утвержден в размере 2,510 тенге/кВтч. Доход от услуг по передаче электрической энергии за отчетный 2020 год товариществом получен в сумме 3 млрд. 106 млн. 509 тыс. тенге, что на 17млн. 727 тыс. тенге больше, чем было утверждено в тарифной смете. Затраты по передаче электрической энергии за 2020 год сложились в сумме 4 млрд. 161млн. 356 тыс. тенге. Сметой предусмотрены эти затраты в сумме 3 млрд. 047 млн. 785 тыс. тенге. Такое значительное превышение на 1 млрд. 113 млн. 571 тысячу тенге сложилось в результате увеличения амортизационных отчислений в производственных затратах на 1 млрд. 062 млн. 238 тыс. тенге из-за проведенной переоценки основных фондов предприятия в конце 2016 года. Переоценка согласована ДКРЕМ и ЗК. ДКРЕМ утвердил возмещение увеличения затрат в тарифе на 2016-2020 г.г. поэтапно. Без учета амортизационных отчислений превышение составляет 51 млн. 332 тыс. тенге. В том числе затраты на производство превысили сметные на 18 млн. 430 тыс. тенге, расходы периода - на 32 млн. 902 тыс. тенге. Экономия затрат за отчетный год сложилась всего 13 млн. 261 тысячу тенге, постатейно не более 5%. Из них затраты по статье "Электроэнергия на хозяйственные нужды" в тарифной смете предусмотрены в сумме 44 млн. 320 тыс. тенге, фактически они сложились 42 млн. 419 тыс. тенге, на 1 млн. 901 тыс. тенге (4%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Затраты по статье "Электроэнергия для компенсации технических потерь" в тарифной смете предусмотрены в сумме 555 млн. 206 тыс. тенге, фактически они сложились 546 млн. 141 тыс. тенге, на 9 млн. 065 тыс. тенге (2%) меньше, чем предусмотрено утвержденной сметой. Экономия по этим статьям обусловлена экономичными режимами обогрева маслонаполненного оборудования. В связи со снижением объема электроэнергии для компенсации технических потерь услуги по переработке электроэнергии тяговыми подстанциями так же снизились на 3%. В связи с переносом на 2021 год экспертизы по переходу на новый ГОСТ 17025-2019, статья не выполнена на 208,35 тысяч тенге или 2%. Налоговые платежи сложились фактически 70 335 тыс. тенге, экономия по ним составила 1 млн. 241 тыс. тенге или 2% за счет снижения налога на имущество в связи со снижением остаточной стоимости ОС после демонтажа. За счет оптимизации командировочные расходы производственного персонала сложились 17 млн. 295 тысяч тенге, на 501 тыс. тенге или 3% меньше, чем были предусмотрены в утвержденной тарифной смете. Неиспользованная часть затрат, заложенная в тарифной смете, была направлена на увеличение затрат по другим статьям. Статья затрат "Сырье и материалы" выполнена в сумме 60 млн. 256 тысяч тенге с превышением на 5 млн. 578 тысяч тенге в связи с увеличением эксплуатационного объема работ по автомобильной технике (замена автошин и АКБ). На ГСМ затрачено 54 млн. 958 тысяч тенге, на 2 млн. тенге больше, чем предусмотрено тарифной сметой, из-за увеличения объема работ по снегозадержанию, по очистке подъездов к подстанциям. Расходы на оплату труда производственного персонала сложились в сумме 1 млрд. 252 млн. 263 тысячу тенге, перерасход по этой статье 16 млн. 340 тысяч тенге. Расходы на оплату труда административного персонала составили по итогам отчетного года 174 млн. 068 тысячу тенге, перерасход - 15 млн. 620 тыс. тенге. Средняя месячная заработная плата одного работника за 2020 год по предприятию составила 124 466 тенге. Для сравнения за 2020 год средняя месячная заработная плата сложилась: по Республике Казахстан в целом - 212 634 тенге, по отрасли "Электроснабжение, подача газа, пара и воздушное кондиционирование" - 185 654 тенге, по Костанайской области - 172 363 тенге. "Ремонт основных средств, не приводящий к увеличению их стоимости" выполнен общей стоимостью 157,2 млн. тенге, в пределах утвержденной сметой. В том числе на ремонт подстанционного оборудования затрачено 82 млн. тенге. На ремонт линий электропередач израсходовано 47 млн. тенге. На ремонт автомобильной техники -26 млн. тенге. На ремонт зданий -1,4 млн. тенге. На ремонт прочих основных средств -800 тысяч тенге. Прочие производственные затраты сложились в сумме 182 млн. 622 тысячу тенге и превысили утвержденные сметой на 5 млн. 511 тыс. тенге. В том числе "Услуги производственного характера сторонних организаций" выполнены с перерасходом на 3,5 млн. тенге. Из них услуги связи превысили сметные на 310 тысяч тенге. Коммунальные услуги превысили предусмотренные сметой на 3 млн. 591 тысячу тенге. Типографские расходы превысили на 415 тысяч тенге. На "Охрану труда" затрачено в 2020 году 40 млн. 582 тысячу тенге с перерасходом на 529 тысячу тенге. Прочие административные расходы сложились в сумме 50 млн. 024 тысячу тенге и превысили утвержденные тарифной сметой на 18 млн. 523 тыс. тенге. В том числе на оформление имущества в связи с производственной необходимостью было направлено дополнительно к сметным затратам 17 млн. 133 тыс. тенге. Фактические затраты по этой статье составили 27 млн. 435 тысячу тенге и превысили сметные в 2,7 раза. Канцелярские расходы увеличены по сравнению со сметными на 413 тысячу тенге. Услуги почты - на 443 тыс. тенге, что в 2 раза больше предусмотренных тарифной сметой затрат по этой статье. Командировочные расходы превысили сметные расходы на 179 тысячу тенге. Содержание автотранспорта АУП сложилось за 2020 год в сумме 2 млн. 752 тысячу тенге, на 255 тыс. тенге больше, чем было предусмотрено сметой. По итогам основной деятельности по передаче электрической энергии за 2020 год получен убыток - 1 млрд. 054 млн. 847 тысячу тенге. Кроме регулируемой услуги по передаче электрической энергии товарищество оказывает услуги иной деятельности. По иной деятельности получена за отчетный год прибыль 93,7 млн. тенге. Прочие расходы составили 73,1 млн. тенге. Расходы за счет прибыли сложились в сумме 24 млн. 982 тыс. тенге. Расходы по корпоративному подоходному налогу - 125 млн. 136 тысячу тенге. В 2020 году произведено списание резерва от переоценки основных средств 1 млрд. 292 млн. 511 тысячу тенге. В результате, за 2020 год итоговая прибыль составила 157 млн. 860 тысячу тенге.

С 1 января 2021 года ТОО оказывает услуги по передаче электрической энергии по тарифу 2,814 тенге/кВтч.

В этом году мы приступили к реализации мероприятий инвестиционной программы 2021 года. Выполняем техническое обслуживание и капитальный ремонт электрооборудования, средств связи, компьютерной техники, автомобильного транспорта, зданий и сооружений согласно разработанной на 2021 год годовой программе деятельности ТОО "Межрегионэнерготранзит", направленной на обеспечение бесперебойного электроснабжения потребителей и устойчивой работы энергосистемы.

**Финансовая отчетность ТОО «Межрегионэнерготранзит» за 2020 год
"Отчет о прибылях и убытках"**

Наименование показателя	В ТЫСЯЧАХ ТЕНГЕ		
	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	10	3 235 504	3 1 38 330
Себестоимость реализованных товаров и услуг	11	3 954 303	3 746 231
Валовая прибыль			
(строка 010 – строка 011)	12	-718 999	-587 881
Расходы по реализации	13		
Административные расходы	14	312 309	265 887
Итого операционная прибыль			
(убыток) (+/- строка с 012 по 014)	20	-1 031 308	-853 768
Финансовые доходы	21		
Финансовые расходы	22		
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	23		
Прочие доходы	24	95 165	226 908
Прочие расходы	25	73 372	102 490
Прибыль (убыток) до налогообложения			
(+/- строка с 020 по 025)	100	-1 009 515	-729 330
Расходы (-) (доходы +) по подоходному налогу	101	125 136	214 451
Прибыль (убыток) после налогообложения от первоначальной деятельности (строка 100 + строка 101)	200	-1 134 651	-943 881
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) отключая налоговые материнской организации	300	-1 134 651	-943 881
долю непропорциональных собственников			
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	400	1 292 511	1 361 861
в том числе:			
переоценка долговых финансовых инструментов, оценываемых 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 отложенный налог	412		
заслуживание денежных доходов	413		
включая рента по инвестициям в зарубежные организации	414		
заслуживание чистых инвестиций в зарубежные операции	415		
прочие компоненты прочего совокупного дохода	416		
корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	417		
налоговый эффект комплектов проекта 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	1 292 511	1 361 861
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 комплектов проекта совокупного дохода	434		
переоценка долговых финансовых инструментов, оценываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	435		
Итого прочий совокупный доход, по подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	440	1 292 511	1 361 861
Собий совокупный доход			
(строка 300 + строка 400)	500	1 57 860	418 060
Собий совокупный доход, отключая налоговые материнской организации			
долю непропорциональных собственников			
Прибыль на акцию	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от первоначальной деятельности			
от прекращенной деятельности			
Резервированная прибыль на акцию:			
от первоначальной деятельности			
от прекращенной деятельности			

Бухгалтерский баланс отчетный период 2020 год

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	10	588	336
Краткосрочные финансовые активы, оценываемые по амортизированной стоимости	11		
Краткосрочные финансовые активы, оценываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	12		
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	13		
Краткосрочные производственные финансовые инструменты	14		
Прочие краткосрочные финансовые активы	15		
Краткосрочные торгово и прочие дебиторская задолженность	16	157 939	123 502
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	17	3 325	2047
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	18		
Уставный (подоходный) налог	19	16 232	37 842
Заданья	20	173 046	776 81
Бюджетные активы	21		
Прочие краткосрочные активы	22	53 601	31 500
Итого краткосрочные активы			
(сумма строк 010 по 022)	100	404 731	273 088
Активы (или выбывающие группы), представляющие для продажи	101		
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оценываемые по амортизированной стоимости	110		
Долгосрочные финансовые активы, оценываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111		
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	112		
Долгосрочные производственные финансовые инструменты	113		
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114		
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115		
Прочие долгосрочные финансовые активы	116		
Долгосрочные торгово и прочие дебиторская задолженность	117		
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционные вложения	120		
Собственные средства	121	11 490 084	12 580 865
Актив в форме права пользования	122		
Бюджетные активы	123		
Резервные и отложенные активы	124		
Нематериальные активы	125	26 220	269 60
Отложенные налоговые активы	126		
Прочие долгосрочные активы	127	8 817	79 33
Итого долгосрочных активов			
(сумма строк с 110 по 127)	200	11 525 121	12 615 758
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		11 929 852	12 888 846
Обязательства и капитал			
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оценываемые по амортизированной стоимости	210		
Краткосрочные финансовые обязательства, оценываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211		
Краткосрочные производственные финансовые инструменты	212		
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213		
Краткосрочные торгово и прочие дебиторская задолженность	214	392 588	461 399
Краткосрочные отложенные обязательства	215	9 671	9 939
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216		
Заданья работникам	217	80 202	102 531
Краткосрочная задолженность по аренде	218	5 839	526
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	219		
Государственные субсидии	220		
Ливневый капитал	221		
Прочие краткосрочные обязательства	222	237 585	83 860
Итого краткосрочные обязательства			
(сумма строк с 210 по 222)	300	734 875	658 255
Обязательства выбывающих групп, представляющих для продажи	301		
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оценываемые по амортизированной стоимости	310		
Долгосрочные финансовые обязательства, оценываемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	311		
Долгосрочные производственные финансовые инструменты	312		
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313		
Долгосрочные торгово и прочие дебиторская задолженность	314		628
Долгосрочные отложенные обязательства	315		
Отложенные налоговые обязательства	316	399 005	311 430
Заданья работникам	317		
Долгосрочная задолженность по аренде	318		
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319		
Государственные субсидии	320		
Прочие долгосрочные обязательства	321		
Итого долгосрочные обязательства			
(сумма строк с 310 по 321)	400	399 005	312 058
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	634 346	634 346
Резервированный доход	411		
Бюджетные собственные денежные инструменты	412		
Компоненты прочего совокупного дохода	413		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	2 216 766	2 058 906
Прочий капитал	415	9 944 860	9 225 281
Итого капитал, отключая по собственникам (сумма строк с 410 по 415)	420	10 795 972	11 918 533
Доля непропорциональных собственников	421		
Баланс (строка 100 + строка 200 + строка 420 + строка 421)	500	10 795 972	11 918 533
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		11 929 852	12 888 846

Отчет о движении денежных средств				Отчет об изменениях в капитале отчетный период 2020 год								
В ТЫСЯЧАХ ТЕНГЕ				В ТЫСЯЧАХ ТЕНГЕ								
Итого движение денежных средств				Капитал, отнесенный на собственников								
Код строки	За отчетный период	За предыдущий период	Код строки	Уставный и акционерный капитал	Резервный капитал	Выданные доли/акции	Выданные доли/акции по справедливой стоимости	Компоненты прочего совокупного дохода	Перепредельная прибыль	Прочий капитал	Доля неэквивариантных собственников	Итого капитал
I. Движение денежных средств от операционной деятельности				I. Движение денежных средств от операционной деятельности								
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)				1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)								
10	3 827 493	3 723 854	10	6 343 346					16 408 46	10 587 142		12 862 334
в том числе:				в том числе:								
11			11									
12			12									
13	1 800		13									
14			14									
15			15									
16	4 866	9 174	16						16 408 46	10 587 142		12 862 334
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)				2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)								
20	3 826 623	3 726 588	20									
в том числе:				в том числе:								
21	1 919 808	1 943 707	21									
22			22									
23	1 133 250	1 082 545	23									
24			24									
25			25									
26	447 432	446 585	26									
27	826 132	253 451	27									
3. Чистый суммарный денежный эффект от операционной деятельности (строка 10 - строка 20)				3. Чистый суммарный денежный эффект от операционной деятельности (строка 10 - строка 20)								
30	870	-5 534	30									
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности				II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности								
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)				1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)								
40			40									
в том числе:				в том числе:								
41			41									
42			42									
43			43									
44			44									
45			45									
46			46									
47			47									
48			48									
49			49									
50			50									
51			51									
52			52									
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)				2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)								
60	617	1973	60									
в том числе:				в том числе:								
61	617	1973	61									
62			62									
63			63									
64			64									
65			65									
66			66									
67			67									
68			68									
69			69									
70			70									
71			71									
72			72									
73			73									
3. Чистый суммарный денежный эффект от инвестиционной деятельности (строка 40 - строка 60)				3. Чистый суммарный денежный эффект от инвестиционной деятельности (строка 40 - строка 60)								
80	-617	-1973	80									
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности				III. Движение денежных средств от финансовой деятельности								
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)				1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)								
90			90									
в том числе:				в том числе:								
91			91									
92			92									
93			93									
94			94									
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)				2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)								
100			100									
в том числе:				в том числе:								
101			101									
102			102									
103			103									
104			104									
105			105									
3. Чистый суммарный денежный эффект от финансовой деятельности (строка 90 - строка 100)				3. Чистый суммарный денежный эффект от финансовой деятельности (строка 90 - строка 100)								
110		0	110									
4. Изменение объема резервов к концу периода				4. Изменение объема резервов к концу периода								
120	-1	-1	120									
5. Изменение объема резервов к началу периода				5. Изменение объема резервов к началу периода								
130			130									
6. Увеличение (+) / уменьшение (-) денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)				6. Увеличение (+) / уменьшение (-) денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)								
140	252	587	140									
150	336	336	150									
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода				7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода								
160	588	587	160									
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода				8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода								
170	840	840	170									

Приостановление производства по гражданскому делу

В гражданском судопроизводстве имеются обстоятельства, при которых разрешение дела по существу не представляется возможным. Для таких случаев главой 23 Гражданского процессуального кодекса Республики Казахстан предусмотрено приостановление производства по гражданскому делу.

Обстоятельства, которые служат основаниями приостановления производства, имеют устранимый характер. При этом исчерпывающий список оснований связан как с обязанностью суда, так и с правом приостановления производства (ст.ст.272-273). Срок приостановления связан с совершением конкретных действий или наступлением определенных событий. Именно поэтому срок приостановления коррелирует с установленным основанием приостановления производства. Так, к примеру, если данное дело рассматривается в гражданском, уголовном, административном судопроизводстве, то суд обязан приостановить производство по делу до вступления в законную силу решения, приговора или постановления суда (пп.3 ст. 274).

Стоит отметить, что при вынесении определения о приостановлении производства сторонами процесса может быть подана частная жалоба, а прокурором принесено ходатайство. Данная возможность обжалования определения суда в апелляционном порядке старой редакцией Гражданского кодекса (до 10.06.2020 г.) не предусматривалась. При этом решение, которое вынесет апелляционная инстанция, является окончательным (ст. 275), что значит невозможность обжалования судебного решения в кассационном порядке.

Как только обстоятельства, которые не позволяли рассмотреть разрешение по делу, будут устранены, то суд как по собственной инициативе, так по инициативе сторон возобновляет производство по делу. Извещение лиц о возобновлении производства по данному делу осуществляется по общим правилам гражданского судопроизводства (ст. 276).



ПРИЕМ СПЕЦИАЛИСТОВ:

Стоматолог
ЛОП (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 ПРЕДВАРИТЕЛЬНОМУ ЗАПИСУ

**ПРАВИЛА ЗАКУПОК ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ
АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ "ФОНД НАЦИОНАЛЬНОГО БЛАГОСОСТОЯНИЯ "САМРУК-ҚАЗЫНА" И ОРГАНИЗАЦИЯМИ ПЯТЬДЕСЯТ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЙ (ДОЛЕЙ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ПРЯМО ИЛИ КОСВЕННО ПРИНАДЛЕЖАТ АО "САМРУК-ҚАЗЫНА" НА ПРАВЕ СОБСТВЕННОСТИ ИЛИ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЕНИЯ**

ЗАКУПКИ ИЗ ОДНОГО ИСТОЧНИКА

136. Закупки из одного источника осуществляются:

- 1) на основании решения руководителя исполнительного органа Заказчика или иного уполномоченного им лица;
- 2) на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органа управления/высшего органа (общее собрание участников) Заказчика;
- 3) на основании решения уполномоченного органа Заказчика, к компетенции которого, согласно уставу Заказчика, отнесено принятие решения по определению аудиторской организации, осуществляющей аудит Заказчика;
- 4) путем прямого заключения договора.

137. Закупки из одного источника осуществляются на основании решения руководителя исполнительного органа Заказчика или иного уполномоченного им лица в следующих случаях:

- 1) если закупки одним из способов, предусмотренных подпунктами 1) - 4), 6) пункта 15 Правил, признаны несостоявшимися.
- В случае, если тендер или закупки способом запроса ценовых предложений признаны несостоявшимися в связи с наличием одной не отклоненной заявки на участие в тендере потенциального поставщика или наличием одного не отклоненного ценового предложения потенциального поставщика, Заказчик осуществляет закупку у данного потенциального поставщика.

При этом, договор о закупках должен быть заключен с ним на условиях, предусмотренных его заявкой на участие в тендере, ценовым предложением, и цена заключенного договора с ним не должна превышать его цены, указанной в заявке на участие в тендере, ценовом предложении.

В случае, если тендер или закупки способом запроса ценовых предложений признаны несостоявшимися по иным основаниям, закупки осуществляются у потенциального поставщика, определенного Заказчиком.

- 2) приобретения товаров, работ, услуг, если общая сумма однородных видов товаров, работ, услуг, предусмотренная планом закупок на соответствующий календарный год, не превышает тысячекратного размера месячного расчетного показателя, установленного законом о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год;

- 3) приобретения товаров, работ, услуг, если имеется необходимость в осуществлении закупок ежедневной и (или) еженедельной потребности (на период с момента объявления 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) Заказчика;

- 4) приобретения товаров, работ, услуг у организаций двадцать пять и более процентов акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат Заказчику, у организаций, которым прямо или косвенно принадлежат двадцать пять и более процентов акций (долей участия) Заказчика, а также у учреждений, учредителями которых выступают Заказчики, по виду/ам деятельности, предусмотренным Уставом организации.

При этом организации и (или) учреждения, за исключением отечественных товаропроизводителей Холдинга, у которых Заказчиком приобретаются товары, выполняются работы, оказываются услуги обязаны самостоятельно выполнить не менее двух третей (2/3) объема по поставке приобретаемых товаров, выполнению работ, оказанию услуг.

- 5) приобретения товаров, являющихся сырьевым ресурсом для стратегически важных производств, не добываемых на территории Республики Казахстан и приобретаемых за рубежом, по перечню товаров, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) Заказчика;

- 6) приобретения товаров в целях их последующей переработки по перечню, утвержденному коллегиальным исполнительным органом/наблюдательным советом (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органом управления/высшим органом (общее собрание участников) Заказчика;

- 7) 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;

- 8) приобретения организациями, осуществляющими государственный оборонный заказ, товаров, работ, услуг для производства продукции, входящей в состав государственного оборонного заказа, определенного Законом Республики Казахстан "О государственном оборонном заказе";

- 9) 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;

- 10) приобретения услуг морского агента, морского брокера;

- 11) приобретения урана и его соединений, осуществляемое в рамках основной деятельности Заказчика, а также услуг по переработке урана и его соединений;

- 12) приобретения работ на объектах, предусматривающих соблюдение секретности их месторасположения;

- 13) приобретения Заказчиком товаров, работ, услуг для исполнения обязательств по договору:

о государственных закупках, заключенному им в качестве поставщика в рамках законодательства о государственных закупках;

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

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

- 14) приобретения работ по проектированию у поставщика, надлежащим образом разработавшего проектную/предпроектную документацию, в том числе работ, вытекающих из необходимости внесения изменений и дополнений в проектную/предпроектную документацию;

- 15) приобретения товаров для последующей передачи их в лизинг при осуществлении лизинговой деятельности, а также товаров, работ и услуг, непосредственно связанных с приобретением, поставкой и приведением предмета лизинга в рабочее состояние;

- 16) приобретения услуг эксплуатации подъездных путей;

- 17) приобретения услуг по аренде спутникового ресурса;

- 18) приобретения услуг по распространению, трансляции телепрограмм, в том числе, через спутники и наземные сооружения;

- 19) приобретения услуг по перегонам видео/аудиоматериалов;

- 20) приобретения услуг по ремонту авиационной техники, морских судов и судового оборудования на специализированных предприятиях;

- 21) приобретения электроэнергии, в том числе у энергоснабжающей организации, входящей в Холдинг;

- 22) приобретения товаров, работ и услуг, необходимых для реализации целевых научно-технических программ, утвержденных в установленном законодательством порядке;

- 23) 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;

- 24) приобретения товаров, работ и услуг организациями Холдинга - отечественными товаропроизводителями для выполнения заказов организаций, не являющихся организациями Холдинга и нерезидентами, срок выполнения которых составляет не более 60 (шестидесяти) календарных дней;

- 25) приобретения услуг аренды помещений, зданий, сооружений, а также услуг, связанных с их эксплуатацией, за исключением первоначального приобретения услуг аренды, необходимой для обеспечения уставной деятельности Заказчика;

- 26) приобретения Национальным морским перевозчиком услуг по фрахтованию морских судов и техническому менеджменту при фрахтовании;

- 27) приобретения горюче-смазочных материалов за пределами Республики Казахстан в пути следования;

- 28) приобретения услуг по приему от потребителей оплаты за предоставляемые услуги, в том числе через электронные терминалы;

- 29) приобретения товаров, работ и услуг, необходимость в которых возникает в период и в связи с проведением капитального ремонта нефтеперерабатывающими предприятиями, в случае обнаружения дополнительной потребности в товарах, работах, услугах, которые отсутствовали в дефектных ведомостях и иных документах технической спецификации в целях обеспечения бесперебойной работы предприятия, в соответствии с графиком, утвержденным государственным уполномоченным органом.

138. Закупки из одного источника осуществляются 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, технологиями, работами или услугами;

- 2) приобретения по долгосрочным договорам товаров у отечественных товаропроизводителей, в том числе отечественных товаропроизводителей Холдинга, предусматривающих организацию серийного производства товаров в Республике Казахстан по техническим условиям Заказчика, если такие товары не производились на территории Республики Казахстан в течение последних трех лет;

- 3) приобретения товаров, работ, услуг в целях реализации инвестиционных стратегических проектов;

- 4) приобретения работ или услуг, связанных с внедрением новой технологии, у собственника этой технологии;

- 5) приобретения консультационных и юридических услуг по вопросам возможного инициирования международных арбитражей и судебных споров в иностранных юрисдикциях, а также по защите и представлению интересов Заказчиков в международных коммерческих арбитражах и иностранных судебных органах;

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!

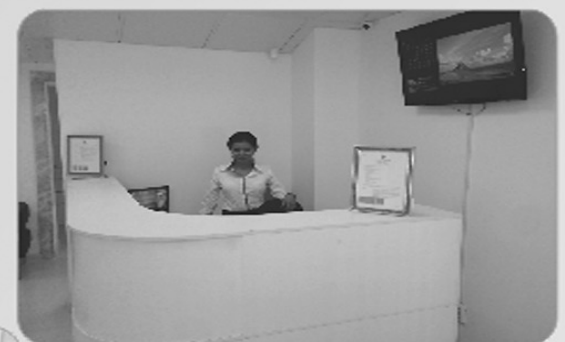
Тренажеры на все группы мышц, два бассейна с джакузи и гидромассажем, четыре вида саун, десятки групповых самых современных программ - все это по очень доступным ценам! Первым записавшимся - скидки!

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) 93-39-46, 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 № 37 ТК