

Акционерное общество «КЕГОС»



ИНВЕСТИЦИОННЫЙ МЕМОРАНДУМ

ПЕРВОГО ВЫПУСКА
КУПОННЫХ ОБЛИГАЦИЙ БЕЗ ОБЕСПЕЧЕНИЯ
В КОЛИЧЕСТВЕ 35 000 000 ШТУК В ПРЕДЕЛАХ
ВТОРОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Финансовый консультант

SkyBridge Invest 

Нур-Султан, 2020

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ.....	3
Раздел 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....	24
Раздел 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА	37
Раздел 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА.....	57
Раздел 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ КОМПАНИИ	59
Раздел 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ.....	76

РАЗДЕЛ 1. КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О ЦЕННЫХ БУМАГАХ

1.1. СВЕДЕНИЯ О ВЫПУСКАЕМЫХ ОБЛИГАЦИЯХ акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «КЕГОС» (далее – «Эмитент»).

НОМИНАЛЬНЫЙ ОБЪЕМ ВТОРОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	80 000 000 000 (восемьдесят миллиардов) тенге
ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ПЕРВОЙ ОБЛИГАЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ	20 января 2020 года G64
ВЫПУСК ОБЛИГАЦИЙ	первый выпуск облигаций в пределах второй облигационной программы Эмитента
ВИД ЦЕННЫХ БУМАГ ИНФОРМАЦИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ	купонные облигации без обеспечения 19 марта 2020 года
ISIN	KZ2C00006658
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ В ВЫПУСКЕ	35 000 000 (тридцать пять миллионов) штук
НОМИНАЛЬНАЯ СТОИМОСТЬ ОДНОЙ ОБЛИГАЦИИ	1 000 (одна тысяча) тенге
ОБЩИЙ ОБЪЕМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ ПО НОМИНАЛЬНОЙ СТОИМОСТИ	35 000 000 000 (тридцать пять миллиардов) тенге
КОЛИЧЕСТВО ОБЛИГАЦИЙ, ПЛАНИРУЕМОЕ К РАЗМЕЩЕНИЮ	35 000 000 (тридцать пять миллионов) штук
СТАВКА КУПОННОГО ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ	- 11% (Одиннадцать процентов) годовых, в течение 7 (семи) лет с даты начала обращения облигаций, - по истечении 7 (С\семь\и) лет и до последнего дня обращения облигаций: ставка вознаграждения фиксированная, равная сумме Базовой ставки Национального Банка Республики Казахстан и маржи в размере 2% (Два процента) годовых, при этом, значение верхнего предела ставки вознаграждения устанавливается на уровне 15% (пятнадцать процентов) годовых, значение нижнего предела ставки вознаграждения на уровне 5% (пять процентов) годовых. «Базовая ставка» означает базовую ставку Национального Банка Республики Казахстан, публикуемую на его официальном интернет-ресурсе

ПЛАНИРУЕМАЯ ДОХОДНОСТЬ
ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ

СРОК ОБРАЩЕНИЯ
ДАТА НАЧАЛА ОБРАЩЕНИЯ

ДАТЫ, УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК
ВЫПЛАТЫ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ
ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ

<https://nationalbank.kz> по состоянию на 9.00 утра времени города Нур-Султан на Дату определения базовой ставки; при этом если соответствующий интернет-ресурс заменен или недоступен, то держатель облигаций вправе обратиться к другому источнику, уполномоченному законодательством Республики Казахстан на публикацию аналогичной информации.

Информация о ставке, публикуется за 7 (семь) календарных дней, до даты истечения 7 лет с даты начала обращения посредством размещения сообщения на корпоративном интернет-ресурсе эмитента (www.kegoc.kz), АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами эмитента, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

«Дата определения Базовой ставки» означает дату, на 10 (десять) календарных дней предшествующую дате истечения 7 (семи) лет с даты начала периода обращения облигаций.

Планируемая доходность на дату размещения облигаций -11 %

15 (пятнадцать) лет с даты начала обращения облигаций. дата проведения первых состоявшихся торгов по размещению облигаций в соответствии с правилами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Начисление вознаграждения по облигациям начинается с даты начала обращения облигаций. Начисление вознаграждения производится в течение всего периода обращения облигаций – с первого дня по последний день обращения облигаций.

Выплата вознаграждения 2 (два) раза в год, через каждые 6 (шесть) месяцев, начиная с даты начала обращения облигаций, ежегодно до даты погашения.

Вознаграждение выплачивается лицам, которые обладают правом на его получение и зарегистрированным в системе реестров держателей ценных бумаг Эмитента на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения (по времени в месте нахождения центрального депозитария, осуществляющего услуги по ведению реестров держателей ценных бумаг Эмитента) (далее – дата фиксации).

Порядок и условия выплаты вознаграждения:

Выплата купонного вознаграждения по облигациям осуществляется в тенге путем перечисления денег на банковские счета держателей облигаций в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за датой фиксации. Вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение номинальной стоимости и полугодовой ставки купонного

вознаграждения. Последняя выплата вознаграждения производится одновременно с выплатой основной суммы долга по облигациям.

Вознаграждение на дату выплаты рассчитывается как произведение номинальной стоимости и полугодовой ставки купонного вознаграждения. Количество знаков после запятой и метод округления определяются в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Последняя выплата вознаграждения производится одновременно с выплатой основной суммы долга по Облигациям.

Период времени, применяемый для расчета вознаграждения:

Выплата вознаграждения по Облигациям будет производиться из расчета временной базы 360 (триста шестьдесят) дней в году и 30 (тридцать) дней в месяце в течение всего срока обращения.

Валюта номинальной стоимости, валюта платежа по основному долгу и (или) начисленному вознаграждению по облигациям:

валюта номинальной стоимости – тенге. Все платежи (выплаты вознаграждения и суммы основного долга) осуществляются Эмитентом в безналичном порядке в национальной валюте Республики Казахстан (тенге).

В случае если держателем облигаций будет являться нерезидент Республики Казахстан, выплата вознаграждения по облигациям будет производиться в тенге при наличии у держателя облигаций банковского счета в тенге на территории Республики Казахстан.

Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) при осуществлении выплаты допускается в случае получения эмитентом не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до дня соответствующей выплаты от держателя облигаций - нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты.

Конвертация тенге в иную валюту (исключительно Доллар США или Евро) производится за счет держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан. Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по облигациям в пользу держателя облигаций - резидента Республики Казахстан не допускается.

Расходы Эмитента, возникающие при конвертации, будут удержаны с суммы, подлежащей перечислению держателю облигаций - нерезиденту Республики Казахстан.

Следующая информация является общим кратким обзором, который излагает определенные налоговые аспекты относительно облигаций и не подразумевает полный анализ всех налоговых аспектов. Потенциальные инвесторы должны проконсультироваться со своими консультантами по налогам в отношении приобретения, владения и продажи облигаций и получения вознаграждения, основной суммы долга и/или других сумм по облигациям и последствий таких действий по налоговому законодательству Республики Казахстан. Если иное не указано, настоящий обзор рассматривает только налоговое законодательство, действующее и вступившее в силу на дату данного Инвестиционного меморандума.

В соответствии с пп. 62) ст. 1 Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (далее - «Налоговый Кодекс Республики Казахстан») вознаграждение – это все выплаты по долговым ценным бумагам в виде дисконта либо купона (с учетом дисконта либо премии от стоимости первичного размещения и (или) стоимости приобретения), выплаты лицу, являющемуся для лица, выплачивающего вознаграждение, держателем его долговых ценных бумаг, взаимосвязанной стороной.

Корпоративный подоходный налог:

Согласно пп. 17) п. 1 ст. 226 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение по депозиту, долговой ценной бумаге, векселю, исламскому арендному сертификату включается в совокупный годовой доход. Вместе с тем, согласно пп. 2) п. 2 ст. 288 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на суммы вознаграждения по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан. Также согласно пп. 9) п. 2 ст. 288 Налогового Кодекса Республики Казахстан налогоплательщик имеет право на уменьшение налогооблагаемого дохода на следующие виды доходов: доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи, уменьшенные на убытки, возникшие от реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

Корпоративный подоходный налог у источника выплаты:

В соответствии с пп. 4) п. 1 ст. 307 Налогового Кодекса Республики Казахстан вознаграждение, выплачиваемое юридическим лицом- резидентом Республики Казахстан, юридическому лицу-резиденту Республики Казахстан, юридическому лицу-нерезиденту, осуществляющему деятельность в Республике Казахстан через постоянное учреждение, относится к доходам, облагаемым у источника выплаты.

Вместе с тем, согласно пп. 4) и 12) п. 2 ст. 307 Налогового Кодекса Республики Казахстан не подлежит обложению у источника выплаты вознаграждение по долговым ценным бумагам, находящимся на дату начисления такого вознаграждения в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан и вознаграждение по долговым ценным бумагам, выплачиваемое организациям, осуществляющим профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг, юридическим лицам через организации, осуществляющие профессиональную деятельность на рынке ценных бумаг.

Подпунктом 12) п. 1 ст. 644 Налогового Кодекса Республики Казахстан предусмотрено, что доходами нерезидента из источников в Республике Казахстан признаются доходы в форме вознаграждений по долговым ценным бумагам, получаемые от эмитента.

Вместе с тем, пп. 3) и 9) п. 9 ст. 645 Налогового Кодекса Республики Казахстан установлено, что при исчислении и удержании корпоративного подоходного налога у источника выплаты юридического лица- нерезидента налогообложению не подлежат дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан, а также суммы накопленных (начисленных) вознаграждений по долговым ценным бумагам, оплаченные при их покупке покупателями-резидентами.

Индивидуальный подоходный налог:

Исключаются из доходов физического лица, подлежащих налогообложению вознаграждения по долговым ценным бумагам, а также дивиденды и вознаграждения по ценным бумагам, находящимся на дату начисления таких дивидендов и вознаграждений в официальном списке фондовой биржи, функционирующей на территории Республики Казахстан согласно пп. 3) и 7) п. 1 ст. 341 Налогового Кодекса Республики Казахстан.

Также согласно пп. 16 п. 1 ст. 341 Налогового Кодекса Республики Казахстан исключаются из доходов физического лица доходы от прироста стоимости при реализации методом открытых торгов на фондовой бирже, функционирующей на территории Республики Казахстан, ценных бумаг, находящихся на день

ПРАВА ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ

реализации в официальных списках данной фондовой биржи.

- Право на получение от Эмитента номинальной стоимости облигации в порядке и сроки, предусмотренные проспектом;
- право на получение вознаграждения в порядке и сроки, предусмотренные проспектом;
- право на получение информации в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан и требованиями АО «Казахстанская фондовая биржа»;
- право на удовлетворение своих требований в отношении облигаций в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- право свободно отчуждать и иным образом распоряжаться облигациями;
- право держателей облигаций на получение от Эмитента иного имущественного эквивалента либо иных имущественных прав не предусмотрено;
- право требовать выкупа облигаций в случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в том числе при нарушении ковенантов (ограничений), предусмотренных проспектом выпуска облигаций;
- иные права, вытекающие из права собственности на облигации в случаях и порядке, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ВЫКУПА ЦЕННЫХ БУМАГ ЭМИТЕНТОМ, В ТОМ ЧИСЛЕ В СЛУЧАЕ ДОСРОЧНОГО ПОГАШЕНИЯ

По решению Совета директоров Эмитент вправе выкупать свои облигации на организованном и неорганизованном рынках ценных бумаг в течение всего срока их обращения. Цена выкупа облигаций Эмитентом, порядок, условия и срок выкупа будут определяться соответствующим решением Совета директоров. Выкупленные облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно реализованы Эмитентом.

Выкуп облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав держателей облигаций.

В случае принятия Советом директоров Эмитента решения о выкупе облигаций, Эмитент доводит данное решение до сведения держателей облигаций в течение 3 (трех) рабочих дней с даты его принятия посредством размещения сообщения на корпоративном интернет-ресурсе эмитента (www.kegoc.kz), АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном внутренними корпоративными правилами эмитента, внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа» и нормативно-правовым актом, регулирующим порядок размещения

информации на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности. Сообщение должно содержать описание порядка, условий и указание на дату, когда будет производиться выкуп облигаций.

Любой из держателей облигаций имеет право в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты первого опубликования соответствующей информации о выкупе облигаций, направить письменное заявление о выкупе облигаций, принадлежащих держателю облигаций, по адресу места нахождения Эмитента.

Держатели облигаций должны подать заявление о выкупе принадлежащих ему облигаций в произвольной форме с указанием всех необходимых реквизитов:

для юридического лица:

- наименование держателя облигаций;
- бизнес-идентификационный номер;
- номер, дата выдачи и орган выдачи

свидетельства (справки) о государственной регистрации (перерегистрации) (если применимо);

- юридический адрес и фактическое местонахождение;

- телефоны;

- банковские реквизиты; количество и вид облигаций, подлежащих выкупу;

для физического лица:

- фамилия, имя и, при наличии, отчество держателей облигаций;

- индивидуальный идентификационный номер;

- номер, дата и орган, выдавший документ, удостоверяющий личность;

- место жительства;

- телефоны;

- банковские реквизиты;

- количество и вид облигаций, подлежащих выкупу.

Эмитент осуществляет выкуп облигаций у держателей облигаций, подавших в адрес Эмитента указанные выше письменные уведомления, а также зарегистрированных в реестре держателей облигаций Эмитента по состоянию на начало последнего календарного дня, предшествующего дате начала выкупа.

Эмитент осуществляет выкуп облигаций путем покупки облигаций в торговой системе АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, предусмотренном внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа». Держатели облигаций, планирующие продать принадлежащие им облигации, осуществляют продажу облигаций Эмитенту в торговой системе АО «Казахстанская фондовая биржа» в порядке, предусмотренном внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Принятие эмитентом решения о выкупе облигаций не является причиной возникновения у держателей облигаций обязательства продать Эмитенту принадлежащие им облигации.

Цена выкупа облигаций Эмитентом определяется:

- при заключении сделки на организованном рынке ценных бумаг исходя из рыночной стоимости, сложившейся на дату заключения сделки на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа»;
- при заключении сделки на неорганизованном рынке ценных бумаг – по соглашению сторон сделки.

Выкуп облигаций осуществляется Эмитентом в течение 35 (тридцати пяти) календарных дней после первого опубликования соответствующей информации о выкупе облигаций Эмитентом.

Информация о количестве размещенных (за вычетом выкупленных) облигаций раскрывается эмитентом АО «Казахстанская фондовая биржа» в соответствии с внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа».

Облигации, держатели которых не подали письменных требований о выкупе принадлежащих им облигаций, погашаются по истечении срока обращения облигаций в порядке, предусмотренном проспектом.

сроки реализации права выкупа облигаций

Эмитент выкупает облигации в порядке и сроки, установленные решением Совета директоров. Эмитент, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой принятия решения Советом директоров о выкупе облигаций, доводит до сведения держателей облигаций решение Совета директоров посредством предоставления письменного уведомления для размещения на корпоративном интернет-ресурсе эмитента (www.kegoc.kz) на официальном интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz), Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) и корпоративном сайте Эмитента, с указанием перечня возможных действий держателей облигаций, включая порядок и сроки обращения к Эмитенту.

Выкупленные облигации не будут считаться погашенными и могут быть повторно размещены Эмитентом.

Выкуп облигаций Эмитентом не должен повлечь нарушения прав держателей облигаций, у которых выкупаются облигации.

Держатели облигаций имеют право требовать выкупа принадлежащих им облигаций в случае, если Эмитент допустил нарушение любого из условий, установленных пунктом 2 статьи 15 Закона о рынке ценных бумаг, и в случаях, предусмотренных подпунктами 1) и 2) пункта 2 и пунктом 3 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг, в том числе дополнительных ограничений (ковенантов), рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа».

В случае допущения Эмитентом нарушения любого из условий, установленных пунктом 2 статьи 15 Закона о рынке ценных бумаг, выкуп осуществляется по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения.

При наступлении случаев, предусмотренных подпунктами 1) и 2) пункта 2 и пунктом 3 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг, в том числе дополнительных ограничений (ковенантов), рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа», Эмитент обязан осуществить выкуп размещенных облигаций по наибольшей из следующих цен: (i) цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного вознаграждения; (ii) справедливой рыночной цене облигаций.

В случае возникновения любого из оснований для выкупа, предусмотренных пунктом 2 статьи 15 и подпунктами 1) и 2) пункта 2 и пунктом 3 статьи 18-4 Закона о рынке ценных бумаг, в том числе дополнительных ограничений (ковенантов), рекомендованных Листинговой комиссией АО «Казахстанская фондовая биржа», в течение 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем наступления указанных оснований, обязан довести до сведения держателей облигаций информацию о возникновении основания для выкупа облигаций посредством публикации соответствующего информационного сообщения на официальных интернет-ресурсах Биржи (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz). Данная информация должна включать подробное описание того, какое из оснований для выкупа облигаций имеет место, а также иную информацию в случае ее необходимости.

В течение 15 (пятнадцати) календарных дней, следующих за датой первой публикации указанного выше информационного сообщения, держатели облигаций имеют право подать, а Эмитент обязан принять, письменные заявления о выкупе с указанием всех необходимых реквизитов:

для юридического лица: наименование держателя облигаций; бизнес-идентификационный номер; номер, дата выдачи и орган выдачи свидетельства (справки) о государственной регистрации

(перерегистрации) (если применимо); юридический адрес и фактическое местонахождение; телефоны; банковские реквизиты; количество и вид облигаций, подлежащих выкупу;

для физического лица: фамилия, имя и, при наличии, отчество держателя облигаций; индивидуальный идентификационный номер; номер, дата и орган, выдавший документ, удостоверяющий личность; место жительства; телефоны; банковские реквизиты; количество и вид облигаций, подлежащих выкупу.

Держатели облигаций, не подавшие письменных требований о выкупе принадлежащих им облигаций, имеют право на погашение принадлежащих им облигаций по истечении срока обращения облигаций в порядке, предусмотренном проспектом.

Совет директоров Эмитента в течение 40 (сорока) календарных дней, после истечения срока предоставления письменного требования держателями облигаций, установленного проспектом, при получении Эмитентом в пределах установленного срока письменных заявлений держателей облигаций о выкупе облигаций, принимает решение о выкупе размещенных облигаций.

Эмитент, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой принятия решения Советом директоров о выкупе размещенных облигаций, доводит до сведения держателей облигаций о таком решении посредством предоставления письменного уведомления для размещения на официальном интернет - ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz).

Эмитент осуществляет выкуп размещенных облигаций путем перевода денег на банковский счет держателя облигаций в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за датой публикации на официальном интернет - ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) информации о решении Совета директоров о выкупе размещенных облигаций.

Сделки по выкупу облигаций осуществляются на неорганизованном и организованном рынке. В случае невозможности одновременного удовлетворения Эмитентом всех поданных заявок на выкуп облигаций, выкуп облигаций у держателей облигаций осуществляется в порядке очередности поданных заявок.

Конвертация тенге в доллар США или Евро при осуществлении выплаты допускается в случае

ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПО ВЫПУСКУ ОБЛИГАЦИЙ

СОБЫТИЯ, ПО НАСТУПЛЕНИЮ КОТОРЫХ МОЖЕТ БЫТЬ ОБЪЯВЛЕН ДЕФОЛТ ПО ОБЛИГАЦИЯМ ЭМИТЕНТА

получения Эмитентом не позднее чем за 5 (пять) календарных дней до дня соответствующей выплаты от держателя Облигаций – нерезидента Республики Казахстан соответствующего письменного заявления. Указанная конвертация осуществляется по курсу, установленному Национальным Банком Республики Казахстан на дату осуществления выплаты. Конвертация тенге в доллар США или Евро производится за счет держателя облигаций – нерезидента Республики Казахстан. Конвертация тенге в иную валюту при осуществлении выплаты по облигациям в пользу держателя облигаций – резидента Республики Казахстан не допускается. Расходы Эмитента, возникающие при конвертации, будут удержаны с суммы, подлежащей перечислению держателю облигаций – нерезиденту Республики Казахстан.

Облигации выпуска не являются обеспеченными.

Дефолт - невыполнение обязательств по эмиссионным ценным бумагам и иным финансовым инструментам.

Событием, при наступлении которого может быть объявлен дефолт по облигациям Эмитента - частичное или полное неисполнение обязательств эмитента по выплате суммы основного долга и (или) купонного вознаграждения по облигациям в сроки выплаты основного долга и (или) купонного вознаграждения, предусмотренные проспектом (далее – «Событие дефолта»).

К дефолту также приравнивается нарушение Эмитентом любого из установленных проспектом ограничений (ковенант).

Не является дефолтом по облигациям невыплата либо неполная выплата вознаграждения и (или) номинальной стоимости облигаций Эмитентом в сроки, установленные проспектом выпуска облигаций, если такая невыплата и (или) неполная выплата стала результатом получения Эмитентом недостоверных либо неполных реквизитов банковского счета держателей облигаций, делающее невозможным осуществление Эмитентом выплаты вознаграждения и (или) номинальной стоимости, либо непредставления АО «Центральный депозитарий ценных бумаг» Эмитенту реестра держателей облигаций в сроки, установленные законодательством и заключенным с ним договором.

Эмитент освобождается от ответственности за частичное или полное неисполнение своих обязательств

по проспекту, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.

Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, наступление которых не представлялось возможным предвидеть или предотвратить (стихийные явления, военные действия, акты уполномоченных органов запретительного или ограничительного характера и т.п.). Наступление обстоятельств непреодолимой силы должно быть подтверждено Эмитентом в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, срок выполнения Эмитентом своих обязательств по проспекту отодвигается соразмерно периоду времени, в течение которого действуют такие обстоятельства и их последствия.

меры, которые будут предприняты эмитентом в случае наступления дефолта по облигациям, включая процедуры защиты прав держателей облигаций при неисполнении или ненадлежащем исполнении обязательств по выплате вознаграждения по облигациям, в том числе порядок и условия реструктуризации обязательств

В случае наступления дефолта по облигациям Эмитент обязан в пользу держателей облигаций начислить и выплатить пеню за каждый день просрочки, исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения денежного обязательства или его соответствующей части.

Эмитент обязан провести процедуры по реализации прав держателей облигаций по выкупу в соответствии с проспектом.

Эмитентом будет инициировано проведение общего собрания держателей облигаций с целью определения приемлемого выхода из дефолта, а также разработан план мероприятий по исполнению своих обязательств перед держателями облигаций с указанием соответствующих объемов и сроков исполнения, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Меры, которые будут предприняты Эмитентом в случае дефолта по облигациям, будут направлены на восстановление платежеспособности Эмитента и погашения задолженности по облигациям, включая любые организационные, организационно-хозяйственные, управленческие инвестиционные, технические, финансово-экономические, правовые и иные меры, не противоречащие законодательству Республики Казахстан.

порядок, срок и способы доведения эмитентом до сведения держателей облигаций информации о фактах дефолта, включающей сведения об (о) объеме неисполненных обязательств, причине неисполнения обязательств, перечислении возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, порядке обращения держателей облигаций с требованием к эмитенту, лицам, несущим солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам эмитента в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям

При наступлении События дефолта по облигациям, Эмитент приложит все усилия для устранения причин, вызвавших такое Событие дефолта, и обеспечения прав держателей облигаций.

В случае наступления События дефолта, Эмитент в течение 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем наступления соответствующего события, обязан довести данную информацию до сведения держателей облигаций посредством размещения соответствующего информационного сообщения на официальном интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в порядке, установленном правилами АО «Казахстанская фондовая биржа», на официальном сайте Эмитента, и на официальном интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. Информационное сообщение эмитента должно содержать следующие сведения:

- подробное описание причин, вызвавших наступление События дефолта;
- сведения об объеме неисполненных обязательств;
- перечисление возможных действий держателей облигаций по удовлетворению своих требований, включая порядок и сроки обращения держателей облигаций с требованием к эмитенту;
- меры, которые предприняты или будут предприняты Эмитентом для устранения причин, вызвавших наступление События дефолта;
- дата проведения общего собрания держателей облигаций;
- иную информацию по решению Эмитента.

Поручение иному юридическому лицу раскрытия указанной информации не предусмотрено.

Держатели облигаций в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, отсчитываемых с даты наступления События дефолта, имеют право требовать выкупа

КОВЕНАНТЫ ВЫПУСКА

принадлежащих им облигаций по цене, соответствующей номинальной стоимости облигаций с учетом накопленного купонного вознаграждения, посредством предоставления соответствующего письменного требования о выкупе облигаций. Совет директоров Эмитента в течение 40 (сорок) календарных дней, после истечения срока предоставления письменного требования держателями облигаций, установленного проспектом, при получении Эмитентом в пределах установленного срока письменных заявлений держателей облигаций о выкупе облигаций, принимает решение о выкупе размещенных облигаций.

Эмитент, в течение 3 (трех) рабочих дней с даты, следующей за датой принятия решения Советом директоров о выкупе размещенных облигаций, доводит до сведения держателей облигаций о таком решении посредством предоставления письменного уведомления для размещения на официальном интернет - ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» www.kase.kz и Депозитария финансовой отчетности www.dfo.kz.

Эмитент осуществляет выкуп размещенных облигаций путем перевода денег на банковский счет держателя облигаций в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты, следующей за датой публикации на официальном интернет - ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) информации о решении Совета директоров о выкупе размещенных облигаций.

дата и номер договора с лицами, несущими солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам эмитента в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по облигациям, полное наименование данных лиц, а также дата их государственной регистрации (при наличии таких лиц)

Лица, несущие солидарную или субсидиарную ответственность по обязательствам Эмитента в случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по облигациям – отсутствуют.

Ограничения (ковенанты), принимаемые Эмитентом не предусмотренные Законом Республики Казахстан от 2 июля 2003 года № 461-III «О рынке ценных бумаг»:

1) не допускать нарушения сроков предоставления годовой и промежуточной финансовой отчетности, установленных договором о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа»;

2) не допускать нарушения срока предоставления аудиторских отчетов по годовой финансовой отчетности Эмитента, установленного договором о листинге ценных бумаг Эмитента, который заключается между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа»;

3) не допускать факта утраты акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» контроля над Эмитентом, а именно утраты прямого или косвенного владения контрольным пакетом акций Эмитента (50% голосующих акций + 1 голосующая акция) либо возможности иным образом влиять на деятельность Эмитента;

4) не отчуждать входящее в состав активов Эмитента имущество на сумму, превышающую 10% от общей стоимости активов Эмитента на дату отчуждения;

5) поддерживать кредитный рейтинг Эмитента от международных рейтинговых агентств S&P, Fitch/Moody's не ниже BB (по шкалам агентств S&P, Fitch) / Ba2 (по шкале Moody's). В случае снижения суверенного рейтинга Республики Казахстан – поддерживать кредитный рейтинг Эмитента от международных рейтинговых агентств S&P, Fitch/Moody's не ниже BB- (по шкалам агентств S&P, Fitch) / Ba3 (по шкале Moody's);

6) не допускать значение коэффициента отношение Долга к EBITDA в следующие периоды:

2020 - 2024 г.г. более 3х,

2025 - 2028 г.г. более 3,5х,

начиная с 2029 г. более 3х.

7) не допускать значение коэффициента отношение Долга к Капиталу в следующие периоды:

2020 - 2024 г.г. более 0,6х,

2025 - 2028 г.г. более 0,7х,

начиная с 2029 г. более 0,6х.

Где:

«Долг» – сумма балансовой стоимости обязательств, возникших в результате привлечения займов, выпуска долговых ценных бумаг, финансовой аренды, приобретения либо продажи производных финансовых инструментов и отсрочки по платежам за приобретение долгосрочных активов, а также номинальной суммы гарантируемого основного долга юридических лиц по обязательствам, не консолидируемым в соответствии с МСФО.

«Капитал» – организации после вычета всех ее обязательств в соответствии с МСФО.

«EBITDA» определяется как сумма доходов от реализации, за вычетом себестоимости реализации, общих и административных расходов, расходов по транспортировке и реализации, до вычета расходов на износ, истощение и амортизацию, учитываемых в себестоимости реализации, в общих и административных расходах и в расходах по транспортировке и реализации за последние 12 месяцев, предшествующие отчетной дате.

ОПЦИОНЫ
УСЛОВИЯ ПОГАШЕНИЯ
ОБЛИГАЦИЙ

ПОРЯДОК ИНФОРМИРОВАНИЯ
ЭМИТЕНТОМ ДЕРЖАТЕЛЕЙ
ОБЛИГАЦИЙ О СВОЕЙ
ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И
ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ С
УКАЗАНИЕМ СОДЕРЖАНИЯ
ИНФОРМАЦИИ, ПОРЯДКА,
СРОКОВ И СПОСОБА
РАСКРЫТИЯ ТАКОЙ
ИНФОРМАЦИИ, В ТОМ ЧИСЛЕ
ИНФОРМИРОВАНИЯ О
НАРУШЕНИИ ОГРАНИЧЕНИЙ
(КОВЕНАНТ),
ПРЕДУСМОТРЕННЫХ

В случае нарушения дополнительных ограничений (ковенантов), Эмитент в течение 3 (трех) рабочих дней, следующих за днем наступления нарушения, доводит до сведения держателей облигаций информацию о данном нарушении с подробным описанием причины возникновения нарушения, способа и срока устранения данного нарушения посредством предоставления информационного сообщения на корпоративном интернет-ресурсе эмитента (www.kegoc.kz), а также размещения информации на официальном интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) и на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz).

Опционы не предусмотрены.

1) дата погашения облигаций - в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, следующих за последним днем периода обращения облигаций.

Все платежи – выплата вознаграждения и погашение облигаций осуществляются Эмитентом в безналичном порядке.

2) способ погашения облигаций - облигации погашаются по номинальной стоимости облигаций с одновременной выплатой последнего купонного вознаграждения в течение 15 (пятнадцати) календарных дней, следующих за последним днем периода обращения облигаций, путем перевода денег (в тенге) на банковские счета держателей облигаций, зарегистрированных в реестре держателей облигаций по состоянию на начало последнего дня периода обращения облигаций.;

3) если выплата вознаграждения и номинальной стоимости при погашении облигаций будет производиться в соответствии с проспектом выпуска облигаций иными имущественными правами, приводятся описания этих прав, способов их сохранности, порядка оценки и лиц, правомочных осуществлять оценку указанных прав, а также порядка реализации перехода этих прав – оплата облигаций данного выпуска будет произведена деньгами.

Эмитент информирует держателей облигаций о своей деятельности, финансовом состоянии и выполнении ограничений (ковенантов) посредством уведомления представителя держателей облигаций, а также путем опубликования сообщений на корпоративном интернет-ресурсе Эмитента (<http://www.kegoc.kz>), на интернет-ресурсе АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в соответствии со сроками и порядком, указанными в договоре о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, и на интернет-ресурсе Депозитария финансовой отчетности (www.dfo.kz) в соответствии со сроками и порядком, предусмотренными законодательством Республики Казахстан, и будет обновлять на регулярной основе.

ПРОСПЕКТОМ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ

В случае нарушения ограничений (ковенантов), порядок информирования о данном нарушении предусмотрен проспектом выпуска облигаций.

Информация обо всех фондовых биржах и других регулируемых рынках, на которых торгуются ценные бумаги Эмитента.

Ценные бумаги Эмитента торгуются на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа».

Информация о существующих законодательных ограничениях на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов):

Законодательные ограничения на ввоз или вывоз денег, в том числе в виде дохода по ценным бумагам (вознаграждения, дивидендов), отсутствуют.

1.2. СВЕДЕНИЯ О ПРОЦЕДУРЕ РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

СРОК И ПОРЯДОК РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ

Облигации будут размещаться в течение всего срока обращения. Размещение облигаций будет проводиться на организованном рынке ценных бумаг в соответствии с законодательством Республики Казахстан и внутренними документами АО «Казахстанская фондовая биржа»

МЕСТО РАЗМЕЩЕНИЯ

АО «Казахстанская фондовая биржа»

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ ОБЛИГАЦИЙ

Облигации оплачиваются деньгами в безналичной форме. При размещении облигаций путем проведения специализированных торгов на торговой площадке АО «Казахстанская фондовая биржа» оплата осуществляется в соответствии с внутренними правилами АО «Казахстанская фондовая биржа»

ПОРЯДОК ПУБЛИЧНОГО РАСПРОСТРАНЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ О РАЗМЕЩЕНИИ ЦЕННЫХ БУМАГ, ВКЛЮЧАЯ ОПУБЛИКОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИХ РАЗМЕЩЕНИЯ

Информация о размещении ценных бумаг Эмитента, включая опубликование результатов их размещения будет размещена на официальных сайтах Эмитента (<http://www.kegoc.kz>) и/или АО «Казахстанская фондовая биржа» (www.kase.kz) в соответствии со сроками и порядком, указанным в договоре о листинге негосударственных эмиссионных ценных бумаг, заключенным между Эмитентом и АО «Казахстанская фондовая биржа» и иными способами, предусмотренными в законодательстве Республики Казахстан.

1.3. СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ, ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ЦЕННЫХ БУМАГ И ПЛАТЕЖНОМ АГЕНТЕ.

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ

Ведение системы реестров держателей ценных бумаг осуществляет акционерное общество «Центральный депозитарий ценных бумаг».

Виды деятельности:

- номинальное держание ценных бумаг;
- открытие и ведение банковских счетов;
- присвоение международных идентификаторов ценным бумагам;
- платежный агент;
- ведение системы реестров.

Юридический и фактический адреса: Республика Казахстан, 050051, г. Алматы, мкр-н "Самал-1", 28. Контактный телефон: +7 (727) 312 33 04, 8 800 080 8668. Факс: +7 (727) 262 08 46, 355 47 60, внутр. 490, 491. Электронный адрес: csd@kacd.kz, web@kacd.kz

Первый руководитель - Президент - Капышев Бахытжан Хабдешевич.

СВЕДЕНИЯ О ПРЕДСТАВИТЕЛЕ ДЕРЖАТЕЛЕЙ ОБЛИГАЦИЙ

Функции представителя держателей облигаций осуществляет АО «Сентрас Секьюритиз», государственная лицензия на занятие брокерской и дилерской деятельностью на рынке ценных бумаг с правом ведения счетов клиентов в качестве номинального держателя № 0401200886 от 22.09.2004 года, выдана Агентством Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций.

Виды деятельности:

- брокерское обслуживание;
- доверительное управление;
- финансовое консультирование.

Юридический и фактический адреса: Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, ул. Манаса, 32а, бизнес-центр "Sat", 2-й этаж, офис 201. Контактный телефон: +7 (727) 259-88-77 (внутренние номера 732, 717). Электронный адрес: mail@centras.kz

Договор об оказании услуг Представителя держателей облигаций от 20.02.2020 года № 01-10-Д-99.

Первый руководитель – Председатель Правления – Мурат Акинов.

1.4. ЦЕЛИ И ПРИЧИНЫ ЛИСТИНГА И ПОСЛЕДУЮЩЕГО РАЗМЕЩЕНИЯ ВЫПУСКАЕМЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ.

Средства от размещения выпуска Облигаций в пределах второй облигационной программы Эмитента предназначены для реализации следующих проектов:

- «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «КЕГОС» «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (1 этап) 41 149 297,9 тыс. тенге;
- «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана. Строительство электросетевых объектов» 31 582 133,5 тыс. тенге;
- Прочие общекорпоративные цели Эмитента 7 268 568,6 тыс.тенге.

Первый выпуск облигаций в пределах второй облигационной программы в объеме 35 000 000 тыс. тенге. В пределах данного объема по проектам будут проделаны следующие работы:

2020 год

По проекту «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «КЕГОС» «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (1 этап) завершить все проектные работы на 17 объектах реконструкции ВЛ:

- 1) ВЛ 500 кВ Л-5086 ЕГПП - Сокол»;
- 2) ВЛ 500 кВ Л-5726 Житикара - Сокол»;
- 3) ВЛ 220 кВ Л-2016 Сокол – Сарбайская;
- 4) ВЛ 220 кВ Л-2026 Сокол – Сарбайская;
- 5) ВЛ 220 кВ Л-2076 ТГРЭС – Приуральская;
- 6) ВЛ 220 кВ Л-2086 Приуральская – Кашары;
- 7) ВЛ 220 кВ Л-2106 Сокол – Лисаковская;
- 8) ВЛ 220 кВ Л-2126 Лисаковская - Апановка (т);
- 9) ВЛ 220 кВ Л-2136 Л-2146 Л-2156 Апановка (т) - Кусмурын (т);
- 10) ВЛ 220 кВ Л-2166 Кусмурын (т) - Койбагар (т);
- 11) ВЛ 220 кВ Л-2176 Койбагар (т) - Шалгышы (т);
- 12) ВЛ 220 кВ Л-2186 ЕГПП (т) - Шалгышы (т);
- 13) ВЛ 220кВ Л-2012 Кемпирсай - Орская»;
- 14) ВЛ 220кВ Л-2032 Орская – Актюбинская»;
- 15) ВЛ 220кВ Л-2522 Кинель – Уральская»;
- 16) ВЛ 220кВ Л-2582 Степная – Южная»;
- 17) ВЛ 220кВ Л-2540 Правобережная – Индер»

Приступить и продолжить строительно-монтажные работы на 18 из 24 объектов реконструкции ВЛ:

- 1) ВЛ 500 кВ Л-5086 ЕГПП - Сокол»
- 3) ВЛ 500 кВ Л-5726 Житикара - Сокол»;
- 4) ВЛ 220 кВ Л-2016 Сокол – Сарбайская;
- 5) ВЛ 220 кВ Л-2026 Сокол – Сарбайская;
- 6) ВЛ 220 кВ Л-2056 Сокол – Костанайская;
- 7) ВЛ 220 кВ Л-2066 Костанайская – Центральная;

- 8) ВЛ 220 кВ Л-2076 ТГРЭС – Приуральская;
- 9) ВЛ 220 кВ Л-2086 Приуральская – Кашары;
- 10) ВЛ 220 кВ Л-2096 Сокол – Кашары;
- 11) ВЛ 220 кВ Л-2106 Сокол – Лисаковская;
- 12) ВЛ 220 кВ Л-2116 Сокол - Апановка (т);
- 13) ВЛ 220 кВ Л-2126 Лисаковская - Апановка (т);
- 14) ВЛ 220кВ Л-2022 Кемпирсай – Акжар, Л-2092 Акжар – Актюбинская»;
- 15) ВЛ 220кВ Л-2032 Орская – Актюбинская»;
- 16) ВЛ 220кВ Л-2502 Уральская – Степная»;
- 17) ВЛ 220кВ Л-2522 Кинель – Уральская»;
- 18) ВЛ 220кВ Л-2540 Правобережная – Индер».

По проекту «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов» планируется завершить все проектно-изыскательские работы на 11 объектах:

- реконструкция ПС 220 кВ «Уральская»;
- расширение ОРУ- 220 кВ ПС 220 кВ «Правобережная»;
- расширение ОРУ- 220 кВ с установкой 2-х УШР -220 кВ ПС 220 кВ «Индер»;
- расширение ПС 220 кВ «Кульсары»;
- расширение ПС 220 кВ «Тенгиз»;
- строительство РП 220 кВ «Карабатан»;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Уральская – ПС 220 кВ Правобережная;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Правобережная – ПС 220 кВ Индер;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Индер – РП 220 кВ Карабатан;
- строительство ВЛ 220 кВ РП 220 кВ Карабатан – ПС 220 кВ Кульсары;
- строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Кульсары – ПС 220 кВ Тенгиз.

2021 год

По проекту «Реконструкция ВЛ 220-500 кВ филиалов АО «KEGOC» «Актюбинские МЭС», «Сарбайские МЭС», «Западные МЭС» (1 этап) приступить к выполнению строительно-монтажных работ на 6 объектах реконструкции ВЛ:

- 1) ВЛ 220 кВ Л-2136 Л-2146 Л-2156 Апановка (т) - Кусмурын (т);
- 2) ВЛ 220 кВ Л-2166 Кусмурын (т) - Койбагар (т);
- 3) ВЛ 220 кВ Л-2176 Койбагар (т) - Шалгышы (т);
- 4) ВЛ 220 кВ Л-2186 ЕГПП (т) - Шалгышы (т);
- 5) ВЛ 220кВ Л-2012 Кемпирсай - Орская»;
- 6) ВЛ 220кВ Л-2582 Степная – Южная».

Также продолжить работы на ВЛ 220кВ Л-2540 Правобережная – Индер» с завершением СМР в 2022 году в связи с режимами энергоузла в Западной зоне Республики Казахстан.

По проекту «Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана, строительство электросетевых объектов» планируется приступить к строительно-монтажным работам на всех 11 объектах проекта:

- 1) реконструкция ПС 220 кВ «Уральская»;
- 2) расширение ОРУ- 220 кВ ПС 220 кВ «Правобережная»;
- 3) расширение ОРУ- 220 кВ с установкой 2-х УШР -220 кВ ПС 220 кВ «Индер»;
- 4) расширение ПС 220 кВ «Кульсары»;
- 5) расширение ПС 220 кВ «Тенгиз»;
- 6) строительство РП 220 кВ «Карабатан»;
- 7) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Уральская – ПС 220 кВ Правобережная;

- 8) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Правобережная – ПС 220 кВ Индер;
- 9) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Индер – РП 220 кВ Карабатан;
- 10) строительство ВЛ 220 кВ РП 220 кВ Карабатан – ПС 220 кВ Кульсары;
- 11) строительство ВЛ 220 кВ ПС 220 кВ Кульсары – ПС 220 кВ Тенгиз.

На приобретение каких-либо активов, приобретение бизнеса, отличного от основной деятельности, либо на сокращение или погашение существующей задолженности за счет данных средств расходы не предусматриваются.

Недостающие средства на реализацию Проекта возможно будут произведены за счет внешнего заимствования в тенге примерно на условиях облигационной программы.

Прогноз Отчета о Движении Денежных Средств (тыс. тенге)

№ п/п	Показатели	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
		Прогноз	Прогноз														
1	2	14	17	20	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	32	32
1	Движение денежных средств по операционной деятельности																
1	Поступление денежных средств, всего	379 650 585	525 752 206	562 052 742	605 190 855	636 402 296	659 884 304	700 825 540	782 898 655	817 005 913	857 133 717	892 113 617	924 218 103	958 457 108	992 733 017	1 029 164 849	1 070 126 196
	в том числе:																
1.2	реализация услуг	377 351 310	523 418 201	559 698 756	602 808 172	633 988 956	657 350 296	698 164 832	780 104 912	814 072 482	854 053 615	888 879 510	920 822 291	954 891 505	988 989 134	1 025 233 772	1 065 998 565
1.10	прочие поступления	2 299 275	2 334 005	2 353 986	2 382 683	2 413 341	2 534 008	2 660 708	2 793 743	2 933 431	3 080 102	3 234 107	3 395 813	3 565 603	3 743 883	3 931 077	4 127 631
2	Выбытие денежных средств, всего																
	в том числе:	-316 305 770	-450 662 695	-478 233 284	-515 124 001	-547 282 808	-577 294 400	-614 951 322	-662 133 017	-691 396 402	-722 831 302	-752 623 334	-783 581 101	-816 704 367	-847 701 733	-880 725 671	-919 825 661
2.1	платежи поставщикам за товары и услуги	-247 198 858	-372 014 396	-394 240 414	-421 397 862	-445 513 718	-468 002 664	-491 498 900	-516 188 518	-542 132 019	-569 392 993	-598 038 275	-628 138 109	-659 766 326	-693 000 526	-727 922 269	-764 617 279
2.2	авансы выданные																
2.3	выплаты по заработной плате	-22 058 470	-23 069 959	-23 992 758	-24 964 611	-26 055 507	-27 358 282	-28 726 196	-30 162 506	-31 670 631	-33 254 163	-34 916 871	-36 662 715	-38 495 850	-40 420 643	-42 441 675	-44 563 759
2.4	выплата вознаграждения (процентов)	-11 208 231	-12 265 922	-13 725 208	-16 641 802	-21 976 700	-28 577 488	-37 774 723	-42 695 069	-42 353 757	-41 178 045	-38 871 154	-36 565 380	-34 259 863	-27 726 851	-21 246 056	-18 948 194
2.5	корпоративный подоходный налог	-7 968 788	-11 951 672	-13 204 759	-14 996 861	-15 089 623	-14 406 136	-16 039 315	-21 284 542	-22 003 098	-22 613 349	-22 863 541	-23 143 396	-23 471 665	-24 315 580	-25 218 113	-25 758 582
2.6	другие платежи в бюджет	-26 092 285	-29 596 047	-31 173 156	-34 856 123	-36 237 006	-36 773 209	-39 456 746	-48 789 100	-50 276 196	-52 617 389	-53 973 869	-54 918 405	-56 354 419	-57 668 584	-59 104 040	-60 909 160
2.10	прочие выплаты	-1 779 139	-1 764 699	-1 896 990	-2 266 743	-2 410 255	-2 176 621	-1 455 442	-3 013 282	-2 960 700	-3 775 363	-3 959 623	-4 153 097	-4 356 244	-4 569 548	-4 793 518	-5 028 686
3	Чистая сумма денежных средств по операционной деятельности	63 344 815	75 089 510	83 819 458	90 066 854	89 119 488	82 589 904	85 874 218	120 765 638	125 609 511	134 302 415	139 490 283	140 637 002	141 752 740	145 031 284	148 439 178	150 300 536

II Движение денежных средств по инвестиционной деятельности																	
1	Поступление денежных средств, всего	26 014 640	15 518	16 294	17 109	17 964	18 863	19 806	20 796	21 836	22 928	24 074	25 278	26 542	27 869	29 262	30 725
	в том числе:																
1.1	Поступления от продажи основных средств	14 640	15 518	16 294	17 109	17 964	18 863	19 806	20 796	21 836	22 928	24 074	25 278	26 542	27 869	29 262	30 725
1.8	Поступления от реализации долговых инструментов																
1.9	Возврат банковских вкладов																
1.12	Дивиденды и прочие выплаты от ассоциированных компаний																
1.16	Поступления от погашения долговых инструментов эмитентами	26 000 000															
1.17	Прочие поступления																
2	Выбытие денежных средств, всего	-69 797 447	-41 683 452	-55 681 211	-89 819 933	-109 407 558	-113 268 214	-122 248 384	-26 791 784	-28 534 325	-47 231 938	-49 593 535	-52 073 211	-54 676 872	-57 410 716	-60 281 251	-46 533 700
	в том числе:																
2.1	Приобретение основных средств	-53 813 204	-41 154 587	-52 365 104	-91 256 164	-115 960 881	-117 695 123	-106 634 784	-28 743 784	-21 472 827	-47 231 938	-49 593 535	-52 073 211	-54 676 872	-57 410 716	-60 281 251	-46 533 700
2.8	Приобретение долговых инструментов (для реального сектора)	-25 000 000															
2.9	Размещение банковских вкладов																
2.13	Прочие выплаты	9 015 757	-528 865	-3 316 107	1 436 232	6 553 323	4 426 908	-15 613 600	1 952 000	-7 061 498							

3	Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности	-43 782 807	-41 667 934	-55 664 917	-89 802 824	-109 389 593	-113 249 352	-122 228 578	-26 770 988	-28 512 489	-47 209 010	-49 569 461	-52 047 934	-54 650 330	-57 382 847	-60 251 989	-46 502 975
III	Движение денежных средств по финансовой деятельности																
1	Поступление денежных средств, всего	35 000 000	35 000 000	10 000 000	36 160 364	59 885 866	60 352 117	99 968 948	12 156 077	12 844 939	0	0	0	0	0	0	0
	в том числе:																
1.4	Поступления по долгосрочным займам полученным	35 000 000	35 000 000	10 000 000	36 160 364	59 885 866	60 352 117	99 968 948	12 156 077	12 844 939							
2	Выбытие денежных средств, всего	-30 013 210	-45 055 830	-42 867 738	-51 523 229	-51 847 341	-40 407 367	-54 003 642	-71 983 940	-85 117 834	-91 816 238	-84 487 448	-85 181 784	-133 472 681	-104 989 228	-80 022 810	-135 955 094
	в том числе:																
2.3	Выплата основного долга по долгосрочным займам, полученным (ЕБРР, МБРР)	-5 444 336	-13 518 177	-13 533 450	-8 323 285	-4 286 365	-5 132 974	-7 159 327	-17 051 906	-17 051 906	-21 568 548	-21 568 548	-21 568 548	-69 068 548	-57 868 548	-21 568 548	-55 696 389
2.10	Дивиденды, выплаченные:	-24 568 875	-31 537 653	-29 334 288	-43 199 944	-47 560 976	-35 274 393	-46 844 315	-54 932 034	-68 065 927	-70 247 689	-62 918 900	-63 613 236	-64 404 132	-47 120 679	-58 454 262	-80 258 705
3	Чистое поступление денежных средств по финансовой деятельности	4 986 790	-10 055 830	-32 867 738	-15 362 865	8 038 526	19 944 750	45 965 306	-59 827 863	-72 272 895	-91 816 238	-84 487 448	-85 181 784	-133 472 681	-104 989 228	-80 022 810	-135 955 094
IV.	Влияние изменений обменного курса на сальдо денежных средств в иностранной валюте																

V.	Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	24 548 797	23 365 746	-4 713 197	-15 098 834	-12 231 579	-10 714 698	9 610 946	34 166 787	24 824 127	-4 722 833	5 433 374	3 407 284	-46 370 271	-17 340 791	8 164 379	-32 157 533
VI.	Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	21 179 282	45 728 079	69 093 826	64 380 629	49 281 794	37 050 215	26 335 517	35 946 463	70 113 250	94 937 377	90 214 543	95 647 918	99 055 202	52 684 931	35 344 141	43 508 519
VII.	Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	45 728 079	69 093 826	64 380 629	49 281 794	37 050 215	26 335 517	35 946 463	70 113 250	94 937 377	90 214 543	95 647 918	99 055 202	52 684 931	35 344 141	43 508 519	11 350 987

Прогноз Отчета о Прибылях и Убытках (тыс. тенге)

	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Доход от основной деятельности	340 030 634	472 870 670	500 729 552	539 702 579	567 042 491	587 651 107	624 799 413	699 577 933	727 889 372	763 910 755	794 772 665	823 176 621	853 675 408	884 105 542	916 541 741	953 104 853
Доходы от неосновной деятельности	3 884 671	3 551 644	3 611 440	4 744 114	5 080 067	4 740 081	4 198 578	4 286 357	4 315 069	4 530 823	4 757 364	4 995 232	5 244 994	5 507 243	5 782 605	6 071 736
Себ-сть реализов. продукции и оказан. услуг	278 922 055	392 713 865	414 695 390	442 421 331	465 911 327	487 299 450	510 953 877	544 466 493	570 026 447	597 479 331	628 864 527	657 612 666	688 180 577	720 297 039	754 040 698	789 494 207
Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	385 276	403 078	422 793	456 348	474 019	497 379	522 244	548 352	575 765	604 550	634 773	666 508	699 829	734 817	771 553	810 127
Общие и административные расходы	10 543 388	10 836 886	11 253 310	11 870 455	12 191 445	12 748 571	13 336 551	13 980 513	14 662 277	15 379 191	16 133 118	16 925 283	17 759 272	18 634 961	19 554 434	20 519 881
Расходы на финансирование	12 304 834	12 398 910	11 950 850	14 709 116	18 072 965	19 856 279	24 032 862	38 493 434	36 974 927	41 965 637	39 637 366	37 311 641	34 987 576	28 437 392	21 940 778	19 637 717
Прочие расходы	2 379 839	888 563	601 132	631 136	662 641	652 489	684 223	717 544	752 529	789 266	827 839	868 341	910 868	955 521	1 002 407	1 051 638
Результат до налогообложения	39 379 912	59 181 012	65 417 516	74 358 307	74 810 162	71 337 021	79 468 233	105 657 955	109 212 496	112 223 603	113 432 406	114 787 415	116 382 279	120 553 055	125 014 476	127 663 018
КПН	7 968 788	11 951 672	13 204 759	14 996 861	15 089 623	14 406 136	16 039 315	21 284 542	22 003 098	22 613 349	22 863 541	23 143 396	23 471 665	24 315 580	25 218 113	25 758 582
Чистый доход	31 411 124	47 229 341	52 212 757	59 361 447	59 720 539	56 930 885	63 428 918	84 373 413	87 209 398	89 610 253	90 568 864	91 644 019	92 910 614	96 237 475	99 796 363	101 904 435

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ

2.1. НАИМЕНОВАНИЕ ЭМИТЕНТА, ЕГО ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВАЯ ФОРМА И СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ В КАЧЕСТВЕ ЮРИДИЧЕСКОГО ЛИЦА.

	Полное наименование	Сокращенное наименование
На государственном языке	«Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы	«KEGOC» АҚ
На русском языке	Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC»	АО «KEGOC»
На английском языке	Joint stock company «KEGOC» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company)	JSC «KEGOC»

Все предшествующие полные и сокращенные наименования Эмитента, а также даты, когда они были изменены

11 июля 1997 года Акционерное общество открытого типа «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 года № 1188 «О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системы Республики Казахстан».

Открытое акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC», дата государственной перерегистрации 26 мая 1999 года. Перерегистрация была проведена в связи с преобразованием из акционерного общества закрытого типа в открытое акционерное общество.

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC». Свидетельство о государственной перерегистрации за номером No 6801-1901-АО, выдано Департаментом юстиции г. Астана Министерства юстиции Республики Казахстан 21 октября 2004 года. Перерегистрация была проведена в связи с преобразованием из открытого акционерного общества в акционерное общество.

Бизнес-идентификационный номер Эмитента

БИН 970 740 000 838

Банковские реквизиты Эмитента

Банк: АО «Народный Банк Казахстана»

2.2. ПОЛНЫЙ ЮРИДИЧЕСКИЙ И ФАКТИЧЕСКИЙ АДРЕС ЭМИТЕНТА, НОМЕРА КОНТАКТНЫХ ТЕЛЕФОНОВ И ФАКСА, АДРЕС ЭЛЕКТРОННОЙ ПОЧТЫ.

Республика Казахстан, Z00T2D0, г. Нур-Султан, район Алматы, пр. Тәуелсіздік, 59
Телефоны: +7 (7172) 693-824, 690-203
Факс: +7 (7172) 211-108
E-mail: kegoc@kegoc.kz
Вебсайт: www.kegoc.kz

2.3. ИСТОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ И ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА. ЦЕЛЬ СОЗДАНИЯ ЭМИТЕНТА И ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Компания была образована Государственным Комитетом Республики Казахстан по управлению государственным имуществом в 1996 году в соответствии с Постановлением Правительства от 28 сентября 1996 года № 1188 и была зарегистрирована в качестве юридического лица 11 июля 1997 года под наименованием Акционерное общество открытого типа «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC».

Уставный капитал Эмитента был сформирован путем передачи с баланса Республиканского Государственного Предприятия «НЭС Казахстанэнерго» государственного имущества, определенного постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 августа 1996 года № 1188. Указанное имущество было передано Эмитенту 29 сентября 1997 года.

В 2006 году государственный пакет акций АО «KEGOC» был передан АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук». В 2008 году указом Президента Республики Казахстан и постановлением Правительства Республики Казахстан АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук» был объединен с АО "Фонд устойчивого развития «Қазына» в целях создания АО «Фонд национального благосостояния «Самрук- Қазына», который в настоящее время является крупным акционером АО «KEGOC». В 2014 году рамках программы «Народное IPO» проведено первичное размещение простых акций АО «KEGOC» на казахстанском фондовом рынке путем проведения подписки. Количество размещенных простых акций АО «KEGOC» на казахстанском организованном рынке ценных бумаг – 25 999 999 штук.

АО «KEGOC» является национальной компанией, осуществляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства-потребления электрической энергии в Казахстане. В качестве назначенного государством системного оператора Эмитент осуществляет централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети (далее – «НЭС»), её техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности. НЭС состоит из подстанций, распределительных устройств, межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи и линий электропередачи, осуществляющих выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 киловольт и выше.

Основные виды деятельности Эмитента.

Эмитент, являясь системным оператором единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике» осуществляет следующие виды деятельности:

- 1) оказание системных услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети;
- 2) эксплуатационное обслуживание оборудования национальной электрической сети;
- 3) оказание системных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии, осуществляя централизованное оперативно-диспетчерское управление режимами работы единой электроэнергетической системы Республики Казахстан в соответствии с договором, включая составление фактических балансов и формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии;
- 4) оказание системных услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;
- 5) осуществление финансового урегулирования дисбалансов электрической энергии в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- 6) осуществление организации функционирования балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени и рынка системных и вспомогательных услуг;
- 7) взаимодействие с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы;
- 8) регулирование и резервирование электрической мощности;
- 9) осуществление технического и методического руководства по созданию единой информационной системы, автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, сопряженных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики всех субъектов оптового рынка электрической энергии;
- 10) осуществление купли-продажи электрической энергии для обеспечения собственных технологических и производственных нужд, на балансирующем рынке электрической энергии, а также в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;
- 11) централизованное оперативно-диспетчерское управление единой электроэнергетической системой Республики Казахстан;
- 12) ремонт и техническое обслуживание электродвигателей, генераторов и трансформаторов на объектах подведомственных организаций Общества;
- 13) ремонт и техническое обслуживание электrorаспределительной и регулирующей аппаратуры на объектах подведомственных организаций Общества;
- 14) ремонт и техническое обслуживание электроосветительного оборудования на объектах подведомственных организаций Общества;
- 15) ремонт и технический уход прочего электрооборудования, не включенного в другие категории на объектах подведомственных организаций Общества;
- 16) аренда и управление собственной недвижимостью;
- 17) прочая проводная телекоммуникационная связь;
- 18) деятельность агентов по торговле товарами широкого ассортимента;
- 19) оптовая торговля ломом и отходами черных и цветных металлов.

Услуги, оказываемые Эмитентом, относятся к сфере естественной монополии. В соответствии с действующим законодательством Эмитент включен в Государственный регистр субъектов естественной монополии.

2.4. СВЕДЕНИЯ О НАЛИЧИИ РЕЙТИНГОВ ОТ МЕЖДУНАРОДНЫХ И/ИЛИ ОТЕЧЕСТВЕННЫХ РЕЙТИНГОВЫХ АГЕНТСТВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, ПРИСВОЕННЫХ ЭМИТЕНТУ И/ИЛИ ЕГО ЦЕННЫМ БУМАГАМ.

Эмитенту были присвоены следующие рейтинги:

Год	Standard & Poor's	Moody's	Fitch Ratings
2003 год	BB/ позитивный	B1/ позитивный	-
2004 год	BB+/ стабильный	Baa3/ позитивный	-
2005 год	BB+/ стабильный	Baa3/ позитивный	-
2006 год	BB+/ стабильный	Baa1/ стабильный	-
2007 год	BB+/ стабильный	Baa1/ стабильный	BBB/ негативный
2008 год	BB+/ негативный	Baa1/ стабильный	BBB-/ негативный
2009 год	BB+/ стабильный	Baa3/ негативный	BBB-/ стабильный
2010 год	BB+/ стабильный	Baa3/ негативный	BBB-/ позитивный
2011 год	BB+/ стабильный	Baa3/ стабильный	BBB/ позитивный
2012 год	BB+/ стабильный	Baa3/ стабильный	BBB+/ стабильный
2013 год	BB+/ стабильный	Baa3/ стабильный	BBB+/ стабильный
2014 год	BB+/ позитивный	Baa3/ стабильный	BBB+/ стабильный
2015 год	BB+/ негативный	Baa3/ стабильный	BBB+/ негативный
2016 год	BB/ негативный	Baa3/ негативный	BBB-/ стабильный
2017 год	BB/ позитивный	Baa3/ стабильный	BBB-/ стабильный
2018 год	BB+/ стабильный	Baa3/ стабильный	BBB-/ стабильный
2019 год	BB+/ стабильный	Baa3/ позитивный	BBB-/ стабильный
2020 год	-	-	BBB-/ стабильный

2.5. СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕНЗИЯХ, НА ОСНОВАНИИ КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

Эмитент-имеет следующие лицензии на занятие видами деятельности:

- 1) связанной со строительно-монтажными работами (номер государственной лицензии ГСЛ № 0001816 от 07.09.2006г. и приложение к лицензии ГСЛ от 08.12.2014г.);
- 2) связанной с покупкой электрической энергии в целях энергоснабжения (номер государственной лицензии №15005114 от 17.03.2015г. Лицензиар - Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции по г. Астана МНЭ РК, срок действия - генеральная);
- 3) связанной с оборотом прекурсоров (номер государственной лицензии 16002311 от 10.02.2016г. и номер приложения к лицензии № 001 от 10.02.2016г.).

2.6. НАИМЕНОВАНИЯ, ДАТЫ РЕГИСТРАЦИИ, МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ ВСЕХ ФИЛИАЛОВ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВ ЭМИТЕНТА.

№	Наименование Филиала	Дата первичной учетной регистрации (перерегистрации)	Места нахождения и почтовые адреса
1	Акмолинские межсистемные электрические сети	03.12.1997	010000, г. Нур-Султан, район Сарыарка, Северное шоссе, территория ЦПП- 500
2	Актюбинские межсистемные электрические сети	09.10.1997	030000, г. Актобе, пр. 312 Стрелковой дивизии, 44
3	Алматинские межсистемные электрические сети	22.10.1997	050008, г. Алматы, ул. Шевченко, 162-ж
4	Восточные межсистемные электрические сети	19.01.1998	070000, г. Усть- Каменогорск, ул. Бажова, 67
5	Западные межсистемные электрические сети	16.07.1998	060002, г. Атырау, ул. Махамбета, 110А
6	Сарбайские межсистемные электрические сети	10.12.1997	111500, Костанайская область, г. Рудный, ул. Топоркова, 31
7	Северные межсистемные электрические сети	22.01.1998	141208, Павлодарская область, г. Экибастуз, ул. Ауэзова, 126
8	Центральные межсистемные электрические сети	23.10.1997	100000 г. Караганда, район имени Казыбек би, ул. Камская, 4
9	Южные межсистемные электрические сети	28.02.2001	080016, г. Тараз, ул. Лукманова, 110
10	Национальный диспетчерский центр Системного оператора	26.03.2001	Z00T2D0, г. Нур-Султан, район Алматы, пр. Тәуелсіздік, здание 59, этаж 15

2.7. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.

Права акционеров

1. Акционер Эмитента имеет право:

1) участвовать в управлении Эмитентом в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан и/или Уставом Эмитента;

2) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций Эмитента предлагать Совету директоров включить дополнительные вопросы в повестку дня Общего собрания акционеров в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;

3) получать дивиденды;

4) получать информацию о деятельности Эмитента, в том числе знакомиться с финансовой отчетностью Эмитента, в порядке, определенном Общим собранием акционеров или Уставом;

5) получать выписки от регистратора Эмитента или номинального держателя, подтверждающие его право собственности на ценные бумаги Эмитента;

- 6) предлагать Общему собранию акционеров кандидатуры для избрания в Совет директоров;
- 7) оспаривать в судебном порядке принятые органами Эмитента решения;
- 8) при владении самостоятельно или в совокупности с другими акционерами пятью и более процентами голосующих акций Эмитента обращаться в судебные органы от своего имени в случаях, предусмотренных статьями 63 и 74 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах», с требованием о возмещении Эмитенту должностными лицами Эмитента убытков, причиненных Эмитенту, и возврате Эмитенту должностными лицами Эмитента и/или их аффилированными лицами прибыли (дохода), полученной ими в результате принятия решений о заключении (предложения к заключению) крупных сделок и/или сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;
- 9) обращаться к Эмитенту с письменными запросами о его деятельности и получать мотивированные ответы в течение 30 (тридцати) календарных дней с даты поступления запроса к Эмитенту;
- 10) на часть имущества при ликвидации Эмитента;
- 11) преимущественной покупки акций или других ценных бумаг Эмитента, конвертируемых в его акции, в порядке, установленном Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», за исключением случаев, предусмотренных законодательными актами Республики Казахстан;
- 12) участвовать в принятии Общим собранием акционеров решения об изменении количества акций Эмитента или изменении их вида в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;
- 13) участвовать на Общем собрании акционеров и голосовать по вопросам своей компетенции.

2. Крупный акционер также имеет право:

- 1) требовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров или обращаться в суд с иском о его созыве, в случае отказа Совета директоров в созыве Общего собрания акционеров;
- 2) требовать созыва заседания Совета директоров;
- 3) требовать проведения аудиторской организацией аудита Эмитента за свой счет.

Акционеры Эмитента могут иметь другие права, предусмотренные законодательством Республики Казахстан.

Количество и вид (виды) акций, предварительно оплаченных учредителем (учредителями) и процентное соотношение голосующих акций, принадлежащих акционерам, которые владеют десятью и более процентами размещенных акций общества.

на 01 марта 2020

Наименование	Место нахождения	Количество и % соотношение
АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»	010000, г. Нур-Султан, Улица Е10, дом 17/10	234 000 001 простых акций 90%+1 акция (доля размещенных акций эмитента 90,0000004%)

Миноритарные акционеры	-	25 998 609 простых акций (доля размещенных акций эмитента 9,99947%)
Выкупленных эмитентом акций	-	1 390 простых акций (доля размещенных акций эмитента 0,00053%)

Акционерный капитал Эмитента по состоянию на 01 января 2020 года составлял 126 799 554 тыс. тенге.

Сведения о выпуске ценных бумаг:	Всего:	Простых акций:	Привилегированных акций
Количество объявленных акций	260 000 000	260 000 000	-
Количество размещенных акций	260 000 000	260 000 000	-
Количество выкупленных эмитентом акций	1 390	1 390	-

Дата утверждения «Методики определения стоимости акций при их выкупе Эмитента на неорганизованном рынке ценных бумаг» в новой редакции 12 мая 2017 года.

Выпуски акций

1 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	7 406 963 штук
Вид	простые акции
номинальная стоимость одной акции	10 000 тенге
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	74 069 632 тыс. тенге Оплата акций производилась государственным имуществом
форма выпуска	бездокumentарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Национальная Комиссия Республики Казахстан по ценным бумагам
государственный регистрационный номер	02-2-19/4177
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	27 августа 1998 года
аннулирование выпуска акций	Нет
2) период размещения ценных бумаг:	27 августа 1998 г. - 02 ноября 1998 г.
	В соответствии с пунктом 2 статьи 26 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 10.07.1998 г. первоначальное размещение акций общества, осуществлено среди его учредителей закрытым способом без государственной регистрации их эмиссии. Акции размещены по праву преимущественной покупки

	единственным акционером – Правительством Республики Казахстан в лице Департамента государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан
2 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	155 625 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	бездокументарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
государственный регистрационный номер	A3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	09 июня 2005 года
аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	1 556 250 тыс. тенге
2) период размещения ценных бумаг:	1) 09 июня 2005 г. – 21 марта 2006 г. (155 624 простые акции) Оплата акций производилась государственным имуществом
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером - ГУ "Комитет государственного имущества и приватизации Министерства финансов Республики Казахстан"
	2) 22 сентября 2007 г. – 24 декабря 2007 г. (1 простая акция)
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами "Самрук"
3 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	935 000 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	Бездокументарная

орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
государственный регистрационный номер	А3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	18 июля 2008 года
аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	9 354 270 тыс.тенге
2) период размещения ценных бумаг:	1) 18 июля 2008 г. – 27 января 2009 г. (423 000 простых акций)
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО "Казахстанский холдинг по управлению государственными активами "Самрук"
	2) 28 января 2009 г. – 27 июля 2009 г. (269 000 простых акций)
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
	3) 28 января 2011 г. – 27 июля 2011 г. (60 000 простых акций)
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
	4) 28 июля 2012 г. – 27 января 2013 г. (100 000 простых акций)
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента

	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
	5) 28 января 2013 г. - 27 июля 2013 г. (806 000 простых акций*)
	стоимость одной акции при размещении 500 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
	6) 28 июля 2014 г. - 18 декабря 2014 г. (854 000 простых акций*)
	стоимость одной акции при размещении 505 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	Акции размещены согласно Программе вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг (утверждена Постановлением Правительства Республики Казахстан от 08 сентября 2011 года № 1027) и Правилам проведения подписки на ценные бумаги (утверждены решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» 09 октября 2014 года, протокол № 37)
* - акции размещены после 18 марта 2013 года, т.е. количество акций увеличено путем дробления в пропорции 1:20.	

4 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	300 000 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	Бездокументарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
государственный регистрационный номер	A3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	24 ноября 2008 года
аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	3 000 000 тыс.тенге
2) период размещения ценных бумаг:	18 июля 2008 г. – 27 января 2009 г.

	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
5 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	1 969 709 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	Бездокументарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Агентство Республики Казахстан по регулированию и надзору финансового рынка и финансовых организаций
государственный регистрационный номер	A3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	25 ноября 2009 года
аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	19 697 090 тыс.тенге
2) период размещения ценных бумаг:	28 июля 2009 г. – 27 января 2010 г.
	стоимость одной акции при размещении 10 000 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»

18 марта 2013 года АО "KEGOC" увеличило количество акции путем дробления в пропорции 1:20.

6 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	22 978 437 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	Бездокументарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Комитет по контролю и надзору финансового рынка и финансовых организаций Национального Банка Республики Казахстан
государственный регистрационный номер	A3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	18 марта 2013 года

аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	11 604 111 тыс. тенге
2) период размещения ценных бумаг:	28 июля 2014 г. - 18 декабря 2014 г.
	стоимость одной акции при размещении 505 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	Акции размещены согласно Программе вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг (утверждена Постановлением Правительства Республики Казахстан от 08 сентября 2011 года № 1027) и Правилам проведения подписки на ценные бумаги (утверждены решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» 09 октября 2014 года, протокол № 37)
7 выпуск	
1) структура выпуска:	
общее количество	21 675 623 штук
Вид	простые акции
форма выпуска	Бездокументарная
орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг	Национальный Банк Республики Казахстан
государственный регистрационный номер	A3493
дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг	10 сентября 2014 года
аннулирование выпуска акций	Нет
сумма денег, привлеченных при размещении акций (включая стоимость полученную имуществом, если применимо).	8 210 769 тыс. тенге
2) период размещения ценных бумаг:	1) 28 июля 2014 г. - 18 декабря 2014 г. (19 508 061 простых акций) Оплата акций производилась имуществом ПС «Акжар-2»
	стоимость одной акции при размещении 364 тенге 78 тиын способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	В соответствии со статьей 16 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах» от 13.05.2003 г. акции размещены по праву преимущественной покупки единственным акционером в лице АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»
	2) 28 июля 2014 г. - 18 декабря 2014 г. (2 167 562 простых акций)

	стоимость одной акции при размещении 505 тенге способ определения цены: Согласно решению принятому Советом директоров Эмитента
	Акции размещены согласно Программе вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благополучия «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг (утверждена Постановлением Правительства Республики Казахстан от 08 сентября 2011 года № 1027) и Правилам проведения подписки на ценные бумаги (утверждены решением Биржевого совета АО «Казахстанская фондовая биржа» 09 октября 2014 года, протокол № 37)

Выпущенные акции, которые не включены в состав акционерного капитала Эмитента	Нет
Акции, находящиеся в собственности дочерних компаний Эмитента	Нет
Акции, выкупленные Эмитентом	1 390 простых акций Номинальная стоимость – 505 тенге Балансовая стоимость – 669,38 тенге Цена выкупа – 669,38 тенге

Выкуп размещенных акций по требованию акционера Эмитента

1. Выкуп размещенных акций должен быть произведен Эмитентом по требованию акционера Эмитента, которое может быть предъявлено им в случаях, установленных пунктом 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах».

2. Выкуп Эмитентом размещенных акций по требованию акционера осуществляется в соответствии с методикой определения стоимости акций при их выкупе Эмитентом на неорганизованном рынке ценных бумаг, утвержденной Общим собранием акционеров.

3. Акционер вправе в течение 30 (тридцати) дней со дня принятия решения, указанного в пункте 1 настоящей статьи, или со дня принятия решения организатором торгов о делистинге акций Эмитента предъявить Эмитенту требование о выкупе принадлежащих ему акций посредством направления в адрес Правления письменного заявления.

В течение 30 (тридцати) календарных дней со дня получения указанного заявления Эмитент обязан выкупить акции у акционера.

4. В случае, если количество размещенных акций Эмитента, заявленных его акционерами к выкупу, превышает количество акций, которые могут быть выкуплены Эмитентом, эти акции выкупаются у акционеров пропорционально количеству принадлежащих им акций.

Ограничения по выкупу размещенных акций Эмитента

1. Общее количество выкупленных и выкупаемых Эмитентом размещенных акций не должно превышать 25 (двадцать пять) процентов от общего количества размещенных акций, а расходы на выкуп размещенных акций Эмитента не должны превышать 10 (десять) процентов от размера его собственного капитала:

1) при выкупе размещенных акций по требованию акционера - по состоянию на дату:

- принятия Общим собранием акционеров решений, указанных в подпунктах 1), 1-1) и 3) пункта 1 статьи 27 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;
- принятия организатором торгов решения о делистинге акций Эмитента;
- принятия решения о заключении крупной сделки и (или) сделки, в совершении которой Эмитентом имеется заинтересованность;
- 2) при выкупе размещенных акций по инициативе Эмитента - по состоянию на дату принятия решения о выкупе размещенных акций Эмитента.
2. Выкупленные Эмитентом акции не учитываются при определении кворума на Общем собрании акционеров и не участвуют в голосовании на нем.

2.8. ИЗБРАННЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ДАННЫЕ.

Согласно консолидированной аудированной финансовой отчетности за период 2016-2019 гг. Эмитент имел следующие финансовые показатели:

Наименование показателя	тыс. тенге			
	31.12.2016г. (ауд.)	31.12.2017г. (ауд.)	31.12.2018г. (ауд.)	31.12.2019г. (ауд.)
Активы	632 058 886	628 947 700	755 850 702	756 987 721
Чистые активы	362 084 070	374 167 560	472 693 804	481 838 024
Акционерный капитал	126 799 554	126 799 554	126 799 554	126 799 554
Собственный капитал	362 084 070	374 167 560	472 693 804	481 838 024
Валовая прибыль	50 612 659	62 980 448	62 797 152*	62 905 396
Прибыль (убыток) от операционной деятельности	32 677 401	49 394 420	58 343 604	53 717 275
Чистая прибыль (убыток)	27 590 151	32 881 316	40 042 875	40 748 970
Чистая прибыль (убыток) от основной деятельности на одну простую акцию	106,12	126,47	154,01	156,73
Размер дивидендов на одну простую акцию	53,06	88,53	135,06	116,03

*В ходе подготовки аудированно консолидированной финансовой отчетности за 2019 год, были проведены реклассификации сравнительной информации за 2018 год

РАЗДЕЛ 3. УПРАВЛЕНИЕ И АКЦИОНЕРЫ

3.1. СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА.

Структура органов Эмитента определена его Уставом. В соответствии с Уставом, органами Эмитента являются:

- 1) высший орган – Общее собрание акционеров;
- 2) орган управления – Совет директоров;
- 3) исполнительный орган – Правление, возглавляемое Председателем Правления;
- 4) орган, осуществляющий контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, оценку в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирование в целях совершенствования деятельности Эмитента – Служба внутреннего аудита.

К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение его в новой редакции;
- 2) утверждение Кодекса корпоративного управления Эмитента, а также изменений и дополнений к нему;
- 3) добровольная реорганизация или ликвидация Эмитента;
- 4) принятие решения об увеличении количества объявленных акций Эмитента или изменении вида размещенных объявленных акций Эмитента;
- 5) принятие решения о размещении (реализации), в том числе о количестве размещаемых (реализуемых) акций в пределах количества объявленных акций, способе и цене их размещения (реализации);
- 6) определение количественного состава и срока полномочий Счетной комиссии, избрание ее членов и досрочное прекращение их полномочий;
- 7) определение количественного состава, срока полномочий Совета директоров, избрание его членов и Председателя и досрочное прекращение их полномочий, а также определение размера и условий выплаты вознаграждений и компенсации расходов членам Совета директоров за исполнение ими своих обязанностей;
- 8) утверждение квалификационных критериев к членам Совета директоров;
- 9) утверждение Правил отбора и избрания членов Совета директоров;
- 10) утверждение Правил выплаты вознаграждения и компенсации расходов членов Совета директоров;
- 11) утверждение типового договора, заключаемого с членами Совета директоров;
- 12) назначение (избрание) и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления, а также определение срока полномочий Председателя Правления;
- 13) утверждение Правил назначения (избрания) и досрочного прекращения полномочий Председателя Правления;
- 14) определение аудиторской организации, осуществляющей аудит Эмитента;
- 15) утверждение полугодовой и годовой финансовой отчетности Эмитента;
- 16) утверждение порядка распределения чистого дохода Эмитента за первое полугодие отчетного финансового года и отчетный финансовый год, принятие решения о выплате дивидендов по простым акциям и утверждение размера дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
- 17) принятие решения о невыплате дивидендов по простым акциям Эмитента;
- 18) принятие решения о добровольном делистинге акций Эмитента;
- 19) принятие решения об участии Эмитента в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц

путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, в сумме составляющих 25 (двадцать пять) и более процентов от всех принадлежащих Эмитенту активов;

20) определение формы извещения Эмитентом акционеров о созыве Общего собрания акционеров;

21) утверждение методики (в том числе внесение в нее изменений и дополнений) определения стоимости акций при их выкупе Эмитентом на неорганизованном рынке в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;

22) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;

23) принятие решения о заключении Эмитентом крупной сделки, в результате которой (которых) Обществ Эмитентом отчуждается (может быть отчуждено) имущество, стоимость которого составляет 50 (пятьдесят) и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов Эмитента на дату принятия решения о сделке, в результате которой (которых) отчуждается (может быть отчуждено) 50 (пятьдесят) и более процентов от общего размера балансовой стоимости активов Эмитента;

24) утверждение Положения об Общем собрании акционеров;

25) утверждение Положения о Совете директоров;

26) утверждение Положения о дивидендной политике;

27) утверждение изменений и дополнений в документы, утвержденные Общим собранием акционеров, а также признание их утратившими силу;

28) установление и (или) пересмотр пороговых и целевых значений коэффициентов финансовой устойчивости;

29) иные вопросы, принятие решений по которым отнесено законодательством Республики Казахстан и (или) Уставом к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

К исключительной компетенции Совета Директоров Эмитента относятся следующие вопросы:

1. К исключительной компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности Эмитента, утверждение Стратегии развития и мониторинг ее реализации;

2) утверждение Плана развития и/или Бизнес-плана;

3) мониторинг исполнения ключевых показателей деятельности Плана развития и/или Бизнес-плана, рассмотрение ежеквартальных, полугодовых, за 9 месяцев, годовых отчетов по исполнению Плана развития и/или Бизнес-плана;

4) утверждение параметров, инвестиционных решений (показатели эффективности, финансирование, переход на следующий этап) и мониторинг реализации крупных и значимых инвестиционных проектов;

5) мониторинг достижения целевых значений ключевых показателей деятельности Эмитента;

6) утверждение перечня и методик расчета стратегических ключевых показателей деятельности Эмитента;

7) принятие решения о выкупе Эмитентом размещенных акций или других ценных бумаг и цене их выкупа;

8) определение условий выпуска облигаций и производных ценных бумаг Эмитента, а также принятие решений об их выпуске;

9) утверждение облигационной программы;

10) принятие решения о созыве годового и внеочередного Общего собрания акционеров;

11) вынесение вопросов на рассмотрение Общего собрания акционеров;

12) предварительное утверждение полугодовой и годовой финансовой отчетности;

- 13) предоставление Общему собранию акционеров:
- предложений о порядке распределения чистого дохода Эмитента за первое полугодие отчетного финансового года и отчетный финансовый год и размере дивиденда в расчете на одну простую акцию Общества;
 - рекомендаций в отношении дивидендной политики Эмитента;
 - информации о результатах проведенных проверок финансово-хозяйственной деятельности Эмитента;
 - рекомендаций в отношении квалификационных критериев к членам Совета директоров;
 - рекомендаций по размеру, порядку определения и условиям выплаты вознаграждений членам Совета директоров;
 - рекомендаций в отношении аудиторской организации;
- 14) утверждение следующих политик Эмитента:
- политики по внешнему аудиту;
 - учетной политики;
 - политики корпоративного управления рисками;
 - информационной политики;
 - кадровой политики;
- 15) утверждение годового отчета и отчета об устойчивом развитии Эмитента;
- 16) принятие решений о создании и закрытии зарубежных филиалов и представительств Эмитента, утверждение положений о них;
- 17) принятие решения об участии Эмитента в создании или деятельности иных юридических лиц либо выходе из состава участников (акционеров) иных юридических лиц путем передачи (получения) части или нескольких частей активов, за исключением случаев, предусмотренных подпунктом 21) пункта 1 статьи 18 Устава;
- 18) принятие решения о приобретении (отчуждении) Эмитентом 10 (десяти) и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) других юридических лиц;
- 19) принятие решения о заключении:
- крупных сделок, за исключением крупных сделок, решение о заключении которых принимается Общим собранием акционеров в соответствии с подпунктом 17-1) пункта 1 статьи 36 Закона Республики Казахстан «Об акционерных обществах»;
 - сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, за исключением сделок, решения по которым принимаются на основании порядка, определяемого Советом директоров АО «Самрук-Қазына» в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния» и Уставом;
- 20) принятие решения о заключении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, с организациями, входящими в группу компаний АО «Самрук-Қазына», в результате которой (которых) Эмитентом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет 5 (пять) и более процентов от общего размера стоимости активов Эмитента;
- 21) принятие решения о заключении Эмитентом сделки или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которой (которых) Эмитентом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет 10 (десять) и более процентов от общего размера стоимости активов Эмитента;
- 22) принятие решения об увеличении обязательств Эмитента на величину, составляющую 10 (десять) и более процентов размера его собственного капитала;
- 23) определение размера оплаты услуг аудиторской организации за аудит финансовой отчетности, а также оценщика по оценке рыночной стоимости имущества, переданного в оплату акций Эмитента, либо являющегося предметом крупной сделки;
- 24) одобрение Правил отбора и избрания членов Совета директоров и Правил выплаты вознаграждения и компенсации расходов членов Совета директоров;

- 25) создание и определение количественного состава, срока полномочий членов комитетов Совета директоров, избрание Председателя и членов комитетов Совета директоров, утверждение положений о комитетах;
- 26) утверждение документов, регулирующих деятельность Совета директоров, за исключением Положения о Совете директоров;
- 27) утверждение плана работы Совета директоров, подготовка отчета о работе Совета директоров и его комитетов, включаемого в годовой отчет;
- 28) утверждение способа проведения и рассмотрение результатов оценки деятельности Совета директоров и его комитетов, Председателя и членов Совета директоров, Корпоративного секретаря, утверждение Правил оценки деятельности Совета директоров и его комитетов, Председателя и членов Совета директоров, Корпоративного секретаря;
- 29) определение годовой суммы расходов, необходимых для обеспечения работы Совета директоров;
- 30) утверждение программы введения в должность для вновь избранных членов Совета директоров и Плана повышения квалификации членов Совета директоров;
- 31) утверждение менеджмент пула Общества;
- 32) определение количественного состава, срока полномочий Правления, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления (кроме Председателя Правления);
- 33) утверждение Положения о Правлении;
- 34) утверждение Правил избрания и досрочного прекращения полномочий членов Правления;
- 35) утверждение правил оплаты труда и премирования, схемы должностных окладов, а также определение размеров должностных окладов Председателя Правления, членов Правления, работников Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;
- 36) утверждение предельного размера вознаграждения Председателя и членов Правления;
- 37) принятие решения о вознаграждении/премировании Председателя Правления, членов Правления, работников Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;
- 38) утверждение ключевых показателей деятельности и их целевых значений для членов Правления, карты целей руководителя Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;
- 39) утверждение Положения о Службе Корпоративного секретаря;
- 40) принятие решения о предоставлении согласия относительно возможности членам Правления работать в других организациях;
- 41) определение количественного состава, срока полномочий, назначение и досрочное прекращение полномочий руководителя и работников Службы внутреннего аудита, утверждение штатного расписания, положения о Службе внутреннего аудита;
- 42) назначение, определение срока полномочий Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря, досрочное прекращение их полномочий, утверждение положений о них, рассмотрение отчетов и результатов оценки их деятельности;
- 43) утверждение условий трудовых договоров с членами Правления, руководителем Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицером, Омбудсменом и Корпоративным секретарем;
- 44) утверждение описания должностей, оценки должностей Председателя, членов Правления, иных должностей уровня управления, нижестоящего по отношению к должности Председателя Правления (по рекомендации Комитета по назначениям и

вознаграждениям Совета директоров), работников Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;

45) рассмотрение квартальных и годовых отчетов Службы внутреннего аудита и принятие по ним решений (по рекомендации Комитета по аудиту Совета директоров);

46) рассмотрение результатов независимой внешней оценки Службы внутреннего аудита;

47) одобрение промежуточной финансовой отчетности;

48) утверждение общей численности работников и организационной структуры Исполнительной дирекции;

49) определение Перечня должностей Эмитента, избрание или согласование которых осуществляется Советом директоров, а также принятие решения об их избрании и/или согласовании;

50) утверждение Правил оказания социальной поддержки работникам Эмитента;

51) утверждение документов:

- регулирующих внутреннюю деятельность Эмитента (за исключением документов, принимаемых Правлением в целях организации деятельности Эмитента);

- устанавливающих условия и порядок проведения аукционов и подписки ценных бумаг Общества;

- регламентирующих деятельность Службы внутреннего аудита (в том числе стратегического плана, годового аудиторского плана), Комплаенс-офицера, Омбудсмена и Корпоративного секретаря;

- в области устойчивого развития;

- по системе внутреннего контроля согласно требованиям документов АО «Самрук-Қазына» и Эмитента;

- регулирующих систему управления рисками Эмитента;

- регулирующих порядок установления лимитов по рискам;

52) утверждение изменений и дополнений в документы, утвержденные решением Совета директоров, а также признание их утратившими силу;

53) принятие решения об отмене ранее принятого решения Совета директоров;

54) утверждение Кодекса поведения;

55) предварительное рассмотрение Кодекса корпоративного управления, изменений и дополнений к нему и вынесение его на рассмотрение Общему собранию акционеров;

56) обеспечение проведения оценки эффективности системы управления рисками Эмитента;

57) утверждение ежеквартальных отчетов по рискам;

58) утверждение реестра рисков, карты рисков и плана мероприятий по управлению ключевыми рисками;

59) утверждение риск-аппетита, уровней толерантности, ключевых рисков показателей по ключевым рискам и лимитов согласно требованиям документов АО «Самрук-Қазына» и Эмитента;

60) утверждение планов мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и системы внутреннего контроля, и рассмотрение отчетов об их реализации;

61) обеспечение проведения оценки эффективности системы внутреннего контроля Общества и предоставление акционерам сведений о результатах оценки в составе годового отчета;

62) утверждение планов и/или программ по совершенствованию корпоративного управления и рассмотрение отчетов об их реализации;

63) осуществление урегулирования корпоративных конфликтов, а также утверждение внутренних документов по урегулированию конфликта интересов и корпоративных конфликтов;

64) рассмотрение Отчета по результатам диагностики корпоративного управления;

65) принятие решений по вопросам деятельности, относящимся к компетенции общего собрания акционеров (участников) юридического лица, 10 (десять) и более процентов акций (долей участия в уставном капитале) которого принадлежит Эмитенту;

66) утверждение документа, регламентирующего вопросы управления активами Эмитента и юридических лиц, акциями (долями участия) которых прямо или косвенно владеет Эмитент (включая, но не ограничиваясь, вопросы реструктуризации, реорганизации, ликвидации, приобретения и/или отчуждения, передачи в доверительное управление, наложения/создания обременения и. др.), мониторинг его реализации, а также пересмотр указанного документа на периодической основе;

67) выработка политик в отношении назначения должностных лиц в юридических лицах, акциями (долями участия) которых прямо или косвенно владеет Эмитент;

68) рассмотрение отчетов по производственной безопасности и охране труда, окружающей среды;

69) определение порядка направления уведомлений членам Совета директоров о проведении заседания Совета директоров;

70) определение порядка и сроков получения членами Совета директоров информации о деятельности Эмитента, в том числе финансовой;

71) утверждение внутренних документов по информационной политике;

72) утверждение внутренних документов по информационной безопасности;

73) определение информации об Эмитенте или его деятельности, составляющей служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну;

74) утверждение перечня вопросов по решениям, принятым Советом директоров, информация о которых должна быть доведена до сведения акционеров и инвесторов;

75) утверждение перечня вопросов, решения по которым принимаются Советом директоров и не относящихся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров, и принятие решений по таким вопросам;

76) иные вопросы, предусмотренные законодательством Республики Казахстан и/или Уставом, не относящиеся к исключительной компетенции Общего собрания акционеров.

В компетенцию Правления Эмитента входит принятие решений по следующим вопросам:

1) разрабатывает, одобряет и представляет Совету директоров на утверждение Стратегию развития Эмитента, План развития и (или) Бизнес-план, а также изменения и дополнения к ним;

2) осуществляет реализацию Стратегии развития, Плана развития и (или) Бизнес-плана, бюджета Общества, а также несет ответственность за их исполнение;

3) утверждает План реализации Стратегии развития Эмитента, а также внесение изменений, дополнений в него и признает его утратившим силу;

4) утверждает дерево ключевых показателей деятельности Эмитента;

5) представляет Совету директоров прогнозные показатели размера дивидендов по акциям Эмитента в сроки, определяемые Общим собранием акционеров;

6) принимает решения о создании и закрытии филиалов и представительств Эмитента на территории Республики Казахстан, а также утверждает положения о них;

7) принимает решения о заключении с организациями, входящими в группу АО «Самрук-Қазына», сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, на основании порядка, определяемого Советом директоров АО «Самрук-Қазына» в соответствии с Законом Республики Казахстан «О Фонде национального благосостояния»,

за исключением сделок, решение по которым в соответствии с Уставом принимает Совет директоров;

8) принимает решения о заключении Эмитентом сделки или совокупности взаимосвязанных между собой сделок, в результате которой (которых) Эмитентом приобретается или отчуждается (может быть приобретено или отчуждено) имущество, стоимость которого составляет более 1 (одного) и менее 10 (десяти) процентов от общего размера стоимости активов Эмитента, за исключением сделок, решение по которым в соответствии с Уставом принимает Председатель Правления;

9) принимает решения, обязательные для исполнения работниками Общества;

10) предварительно рассматривает вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров и Общего собрания акционеров;

11) обеспечивает вынесение вопросов на рассмотрение Совета директоров;

12) разрабатывает процедуры внутреннего контроля и управления рисками в Обществе;

13) утверждает лимиты согласно требованиям документов АО «Самрук-Қазына» и Эмитента;

14) утверждает План работы Комитета по рискам на соответствующий год, одобряет отчет о деятельности Комитета по рискам и осуществляет оценку деятельности Комитета по рискам;

15) своевременно уведомляет Совет директоров о существенных недостатках в системе управления рисками Эмитента;

16) утверждает штатное расписание Исполнительной дирекции Эмитента, с учетом утвержденных Советом директоров организационной структуры и общей численности работников Исполнительной дирекции;

17) утверждает правила оплаты труда и премирования, схемы должностных окладов/тарифных ставок работников Эмитента (за исключением Председателя и членов Правления, Службы внутреннего аудита, Комплаенс-офицера, Омбудсмана и Корпоративного секретаря);

18) утверждает внутренние документы Эмитента, разработанные в целях организации деятельности Эмитента, в том числе документацию по интегрированной системе менеджмента;

19) утверждает внутренний нормативный документ в области экологии, охраны труда и безопасности Эмитента;

20) принимает решение об оказании благотворительной и спонсорской помощи;

21) принимает решения по любым вопросам деятельности Эмитента, не отнесенным законодательством Республики Казахстан и Уставом к компетенции других органов Эмитента

Служба внутреннего аудита в установленном Советом директоров порядке:

1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, оценки в области внутреннего контроля, управления рисками, исполнения документов в области корпоративного управления и консультирования в целях совершенствования деятельности Эмитента у Эмитента создается Служба внутреннего аудита. Работники Службы внутреннего аудита не могут быть избраны в состав Совета директоров и Правления.

2. Служба внутреннего аудита в установленном Советом директоров порядке:

1) представляет Совету директоров независимую объективную информацию о деятельности Эмитента;

2) проводит оценку, консультирует и способствует совершенствованию процессов управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, используя систематизированный и последовательный подход;

3) осуществляет иные функции, входящие в ее компетенцию, в соответствии с Положением о Службе внутреннего аудита.

3. Служба внутреннего аудита подотчетна Совету директоров и отчитывается перед ним о своей работе. Курирование Службы внутреннего аудита осуществляется Комитетом по аудиту Совета директоров. Задачи и функции Службы внутреннего аудита, ее права и ответственность, а также порядок ее работы, определяются Положением о Службе внутреннего аудита, утверждаемым Советом директоров.

4. Трудовые отношения между Эмитентом и работниками Службы внутреннего аудита регулируются законодательством Республики Казахстан, Уставом Эмитента и трудовыми договорами, заключаемыми между Председателем Правления и работниками Службы внутреннего аудита.

5. Выполнение работы и занятие должности в других организациях или в органах других организаций руководителем Службы внутреннего аудита допускается только с согласия Совета директоров.

3.2. ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 01 марта 2020 года

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, и дата вступления их в должности	Доля участия в уставном капитале Эмитента и в его дочерних и зависимых организациях (%)
Председатель Совета директоров:		
Саткалиев Алмасадам Маиданович 1970 г.р.	<i>Избран Председателем Совета директоров АО «KEGOC» 02 ноября 2018 года (протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «KEGOC» № 10).</i> С января 2012 года – по май 2018 года - Председатель Правления АО «Самрук-Энерго»; с июля 2018 года - по август 2018 года – Заместитель Председателя ОЮЛ «Казахстанская Ассоциация Организаций Нефтегазового и Энергетического Комплекса «KAZENERGY»; с августа 2018 года - по настоящее время Управляющий директор – Руководитель дирекции по управлению активами АО «Самрук-Қазына»	<i>Нет</i>
Члены Совета директоров:		
Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич 1946 г.р.	<i>Впервые избран в состав Совета директоров АО «KEGOC» 28 октября 2016 года (протокол Общего собрания акционеров АО «KEGOC» № 5).</i> Член Комитета по назначениям и вознаграждениям и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению. с октября 2016 года - по настоящее время - Член Совета директоров АО «KEGOC», представитель АО «Самрук-Қазына». 27 апреля 2018 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 8)	<i>Нет</i>

		переизбран членом Совета директоров АО «KEGOC».	
Егимбаева Жанна Дачеровна 1953 г.р.		<p><i>Впервые избрана в состав Совета директоров АО «KEGOC» 28 октября 2016 года (протокол Общего собрания акционеров АО «KEGOC» № 5).</i></p> <p>Член Комитета по назначениям и вознаграждениям и Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды.</p> <p>2016 – 2019 гг. - Советник в АО «Национальный управляющий холдинг Байтерек»;</p> <p>2016 – 2019 гг. - Независимый директор - член Совета директоров акционерного общества «Национальный управляющий холдинг «КазАгро»;</p> <p>с октября 2016 года - по настоящее время – член Совета директоров АО «KEGOC», представитель АО «Самрук-Қазына»;</p> <p>с июня 2017 года - по настоящее время – член Совета директоров АО «НК «Казахстан инжиниринг».</p> <p>27 апреля 2018 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 8) переизбрана членом Совета директоров АО «KEGOC»</p>	Нет
Кажиев Бакытжан Толеукажиевич 1964 г.р.		<p><i>Впервые избран членом Совета директоров АО «KEGOC» 31 мая 2011 года решением Правления АО «Самрук-Қазына» (протокол № 24/11).</i></p> <p>с 31 мая 2011 года – по настоящее время - Председатель Правления АО «KEGOC».</p> <p>27 апреля 2018 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 8) переизбран членом Совета директоров АО «KEGOC»</p>	Нет
Независимые директора:			
Януш Биалек 1955 г.р.		<p><i>Впервые избран в состав Совета директоров АО «KEGOC» 30 апреля 2015 года (протокол Общего собрания акционеров АО «KEGOC» № 1).</i></p> <p>Председатель Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению и Комитета по назначениям и вознаграждениям, член Комитета по аудиту.</p> <p>С 2019 г. по нас вр - Профессор Ньюкаслского университета (Великобритания) и Сколковского института науки и технологий «Сколтех» (Россия);</p> <p>С 2014 года – по 2019 гг. - Директор Исследовательского центра «Сколтеха» по энергетическим системам, Сколковский институт науки и технологий.</p> <p>27 апреля 2018 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 8) переизбран членом Совета директоров АО «KEGOC».</p>	Нет
Доминик Фаш		<i>Впервые избран в состав Совета директоров АО «KEGOC» 30 апреля 2015 года решением Общего</i>	Нет

1950 г.р.	<p><i>собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 1) избран членом Совета директоров АО «KEGOC».</i></p> <p>Председатель Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды, член Комитета по аудиту и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению АО «KEGOC».</p> <p>С 2013 года – по настоящее время - Член Совета Директоров Технопарк София-Антиполис, Ницца, Франция;</p> <p>с апреля 2016– по настоящее время – Председатель Совета директоров ООО «РТФ».</p> <p>27 апреля 2018 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 8) переизбран членом Совета директоров АО «KEGOC».</p>	
-----------	---	--

В соответствии с решениями годового и внеочередного Общего собрания акционеров Эмитента от 27 апреля 2018 года (протокол № 8) и от 2 ноября 2018 года (протокол № 10) действует (по состоянию на 1 марта 2020 года) следующий состав Совета директоров:

1. Саткалиев Алмасадам Маиданович – Председатель Совета директоров АО «KEGOC», Управляющий директор по управлению активами и приватизации АО «Самрук-Қазына».

2. Тиесов Суиншлик Амирхамзиевич - член Совета директоров - представитель АО «Самрук-Қазына». Член Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению;

3. Егимбаева Жанна Дачеровна - член Совета директоров АО «KEGOC», представитель АО «Самрук-Қазына», член Совета директоров АО «НК «Казахстан инжиниринг». Член Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды и Комитета по назначениям и вознаграждениям.

4. Доминик Фаш - Член Совета Директоров Технопарк София-Антиполис, Председатель Совета директоров ООО «РТФ», независимый директор. Председатель Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды, член Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению и Комитета по аудиту.

5. Януш Биалек – Профессор Ньюкаслского университета (Великобритания) и Сколковского института науки и технологий «Сколтех» (Россия), независимый директор. Председатель Комитета по назначениям и вознаграждениям и Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению, член Комитета по аудиту.

6. Кажиев Бакытжан Толеукажиевич - Председатель Правления АО «KEGOC»

В 2019 году вознаграждение независимым директорам Совета директоров Эмитента и представителям АО «Самрук-Қазына» составило 94 615 тыс. тенге.

Комитеты Совета директоров Эмитента

1. Для более углубленной и качественной проработки вопросов и подготовки рекомендаций Совету директоров, созданы комитеты Совета директоров по:

- 1) аудиту;
- 2) назначениям и вознаграждениям;
- 3) стратегическому планированию и корпоративному управлению;
- 4) безопасности и охране труда, окружающей среды.

2. В составы комитетов входят члены Совета директоров и эксперты без права голоса, обладающие необходимыми профессиональными знаниями, компетенциями и навыками для работы в комитете. Наличие потенциальных конфликтов интересов принимается во внимание при формировании составов комитетов.

3. Председатели комитетов наряду с профессиональными компетенциями обладают организаторскими и лидерскими качествами, хорошими коммуникативными навыками для эффективной организации деятельности комитета.

4. Функции, полномочия, состав и процесс организации деятельности комитетов регламентируются в соответствующих положениях, утверждаемых Советом директоров.

5. Никто, кроме Председателя комитета и его членов, не имеет право присутствовать на заседаниях комитетов. Присутствие на заседаниях комитетов для остальных лиц допускается только по приглашению соответствующего комитета.

6. Комитеты ежегодно составляют план своей работы, утверждаемый до начала следующего календарного года, который согласовывается с планом работы Совета директоров, с указанием перечня рассматриваемых вопросов и дат проведения. Периодичность проведения заседания комитетов составляет не менее 4 (четырёх) заседаний в год. Заседания комитетов проводятся в очной, заочной и смешанной формах, с оформлением протокола. В целях создания благоприятных условий и сокращения затрат на проведение заседаний комитетов допускается участие членов комитета посредством технических средств связи.

7. Председатели комитетов готовят отчет о деятельности комитета и на отдельном заседании отчитываются перед Советом директоров об итогах деятельности за год. Председатель Совета директоров имеет право в течение года потребовать у комитетов представить информацию о текущей деятельности. Сроки подготовки и представления такого отчета определяются Советом директоров.

Комитет по аудиту

Решением Совета директоров от 24 августа 2018 года (протокол № 9), сформирован Комитет по аудиту, в чью компетенцию входит выработка рекомендаций Совету директоров АО «KEGOC» по вопросам:

- установлению эффективной системы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества (в том числе, за полнотой и достоверностью финансовой отчетности);
- контроля за надежностью и эффективностью систем внутреннего контроля и управления рисками, а также за исполнением документов в области корпоративного управления;
- контроля за независимостью внешнего и внутреннего аудита, а также за процессом обеспечения соблюдения законодательства Республики Казахстан.

Деятельность Комитета урегулирована Положением о Комитете по аудиту, актуализированным и утвержденным решением Совета директоров АО «KEGOC» от 30 ноября 2018 года (протокол № 12).

Члены Комитета по аудиту Совета Директоров

(по состоянию на 01 марта 2020 года)

Фамилию, имя, при наличии - отчество	Год рождения	Дата вступления в должность
Доминик Фаш	1949	24 августа 2018 года
Януш Биалек	1955	24 августа 2018 года
Пирмаханов Сакен Булегенович	1988	17 января 2020 года

Комитет по назначениям и вознаграждениям

Решением Совета директоров от 24 августа 2018 года (протокол № 9), сформирован Комитет по назначениям и вознаграждениям, в чью компетенцию входит выработка рекомендаций Совету директоров АО «КЕГОС» по вопросам:

- избрания или назначения кандидатов в Независимые директора, состав Правления, Корпоративного секретаря и Омбудсмана с учетом положений внутренних документов Эмитента;

- соответствующего вознаграждения директоров, членов Правления, Корпоративного секретаря в соответствии с целями, задачами и текущим положением Эмитента, и уровнем вознаграждения в аналогичных, по виду и масштабам деятельности, компаниях;

- внедрения структурированной и открытой системы вознаграждения директоров, членов Правления, Корпоративного секретаря и Омбудсмана;

- оказания социальной поддержки работникам Эмитента, в том числе рекомендации по согласованию внутренних нормативных документов Эмитента.

Комитет по назначениям и вознаграждениям осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по назначениям и вознаграждениям Совета директоров Эмитента, утвержденным решением Совета директоров Эмитента от 30 ноября 2019 года (протокол № 10).

Члены комитета по назначениям и вознаграждениям

(по состоянию на 01 марта 2020 года)

Фамилия, имя, при наличии - отчество	Год рождения	Дата вступления в должность
Януш Биалек	1955	24 августа 2018 года
Егимбаева Жанна Дачеровна	1953	24 августа 2018 года
Каримов Даулет Сабитович	1970	24 августа 2018 года

Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению

Решением Совета директоров от 24 августа 2018 года (протокол № 9), сформирован Комитет по стратегическому планированию и корпоративному управлению, в чью компетенцию входит выработка рекомендаций Совету директоров АО «КЕГОС» по вопросам:

➤ утверждения стратегии развития, Бизнес плана (Плана развития);

➤ реализации инвестиционных программ и крупных инвестиционных проектов Эмитента;

➤ улучшения корпоративного управления у Эмитента, рассмотрение и одобрение типовых положений, разработанных в целях совершенствования корпоративного управления;

➤ утверждения Дорожной карты Программы трансформации и бизнеса, отчета по Устойчивому развитию.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по стратегическому планированию и корпоративному управлению Совета директоров АО «КЕГОС», утвержденным решением Совета директоров Эмитента от 30 ноября 2019 года (протокол № 10).

Члены Комитета по стратегическому планированию и корпоративному управлению (по состоянию на 01 марта 2020 года)

Фамилия, имя, при наличии - отчество	Год рождения	Дата вступления в должность
Януш Биалек	1955	24 августа 2018 года
Доминик Фаш	1949	24 августа 2018 года
Тиесов Суиншилик Амирхамзиевич	1946	24 августа 2018 года
Каримов Даулет Сабитович	1970	24 августа 2018 года

Комитет по безопасности и охране труда, окружающей среды

Решением Совета директоров от 24 августа 2018 года (протокол № 9), сформирован Комитет по безопасности и охране труда, окружающей среды, в чью компетенцию входит выработка рекомендаций Совету директоров АО «КЕГОС» по вопросам:

- производственной и информационной безопасности;
- охраны труда и окружающей среды;
- устойчивого развития в части безопасности, охраны труда и окружающей среды.

Комитет осуществляет свою деятельность в соответствии с Положением о Комитете по стратегическому планированию и корпоративному управлению Совета директоров АО «КЕГОС», утвержденным решением Совета директоров Эмитента от 30 ноября 2019 года (протокол № 10).

Члены Комитета по безопасности и охране труда, окружающей среды (по состоянию на 01 марта 2020 года)

Фамилия, имя, при наличии – отчество	Год рождения	Дата вступления в должность
Доминик Фаш	1949	24 августа 2018 года
Тиесов Суиншилик Амирхамзиевич	1946	24 августа 2018 года
Егимбаева Жанна Дачеровна	1953	24 августа 2018 года
Каримов Даулет Сабитович	1970	24 августа 2018 года

Служба внутреннего аудита

Фамилия, имя, при наличии – отчество	Год рождения	Дата вступления в должность
Есетов Омиржан Омирбекович Руководитель Службы внутреннего аудита	1978	28.08.2006г

3.3. ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН ЭМИТЕНТА – Правление.

По состоянию на 01 марта 2020 года

Фамилия, имя, отчество (при его наличии)	Должности, занимаемые за последние три года и в настоящее время, в хронологическом порядке, в том числе по совместительству, с указанием полномочий и даты вступления их в должности	Доля участия в оплаченном уставном капитале Эмитента и в его дочерних и
--	--	---

		зависимых организациях (%)
Председатель Правления:		
Кажиев Бакытжан Толеукажиевич 1964 г.р.	С 31 мая 2011 года - Председатель Правления АО «KEGOC». 21 февраля 2020 года решением Общего собрания акционеров АО «KEGOC» (протокол № 15) переизбран членом Председатель Правления АО «KEGOC».	Нет
Члены Правления:		
Жазыкбаев Бакытхан Медегалиевич 1968 г.р.	С 17 февраля 2017 года – член правления АО «KEGOC». Управляющий директор по производству АО «KEGOC». С декабря 2015 года – до февраля 2017 года - заместитель Председателя Правления по производству; с февраля 2017 года – до апреля 2018 года - Управляющий директор по управлению производственными активами; С апреля 2018 года - Управляющий директор по производству.	Нет
Нурмаганбетов Жандос Демесинович 1981 г.р.	С 24 февраля 2020 года – член правления АО «KEGOC». Управляющий директор по стратегии и развитию АО «KEGOC». С 2013 года – до 20 января 2020 год Генеральный директор ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»; С 20 января 2020 года – Управляющий директор по стратегии и развитию АО «KEGOC».	Нет
Ботабеков Айбек Толеубекович 1976 г.р.	С 20 октября 2009 года – член правления АО «KEGOC». Управляющий директор по финансам и учету АО «KEGOC». С 2009 года – до февраля 2017 года - Управляющий директор по экономике; с февраля 2017 года - Управляющий директор по финансам и учету.	Нет
Сафуани Төлеген Есенқұлұлы 1979 г.р.	С 16 июня 2017 года – член правления АО «KEGOC». Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам АО «KEGOC». с 2012 года – до июня 2017 года - директор Юридического департамента; с июня 2017 года - Управляющий директор по правовому сопровождению и рискам.	Нет

Участие членов Правления Эмитента в его уставном капитале и в его зависимых организациях не имеется.

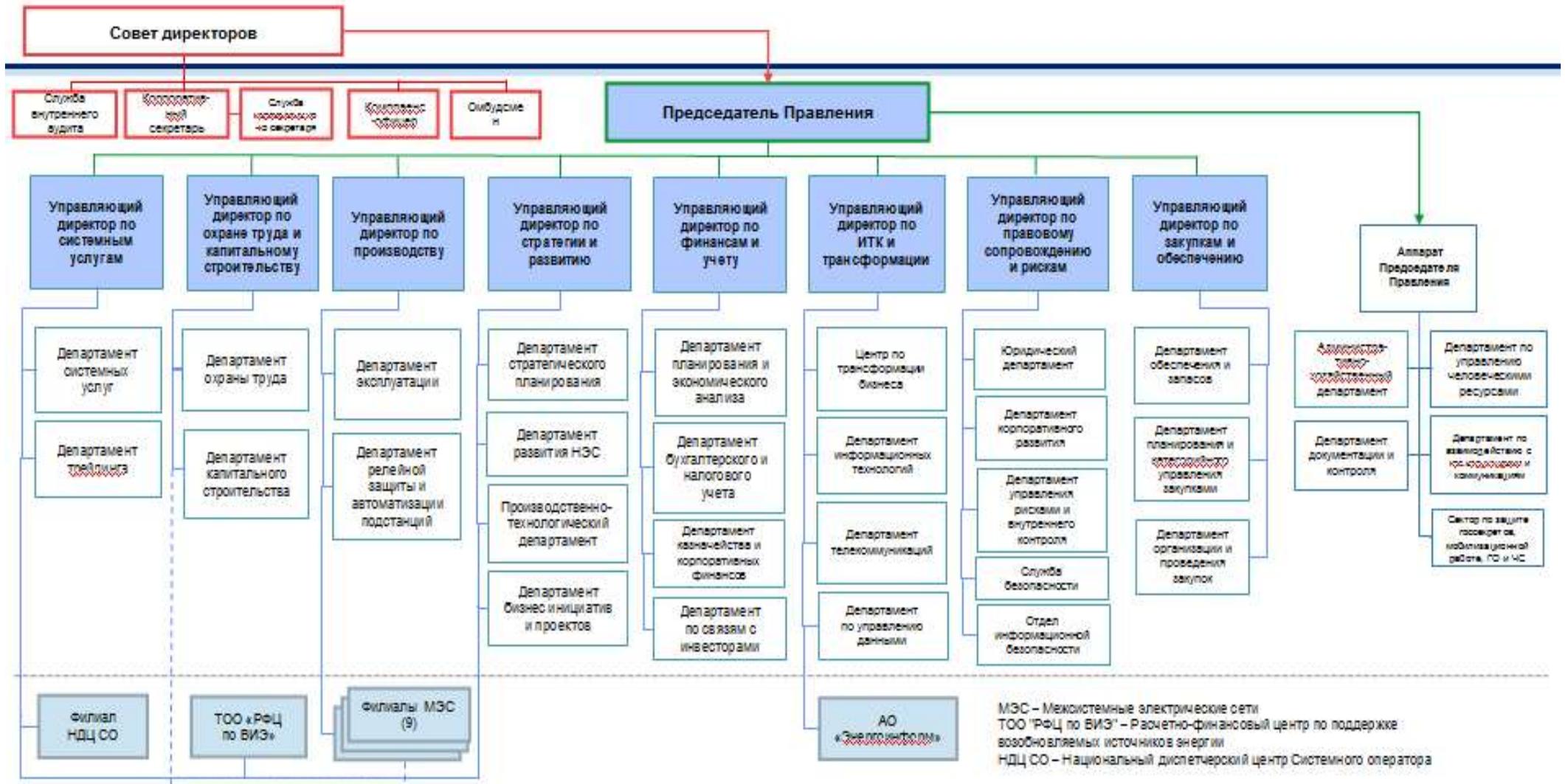
Общая сумма начисленного вознаграждения членам Правления Эмитента за 2019 год составила 376 918 756 тенге.

3.4. ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 01 марта 2020 года общее количество работников Эмитента, в том числе работников филиалов Эмитента, составляет 4769 человека.

Организационная структура Эмитента указана на следующей странице.

Организационная структура Исполнительной дирекции АО «КЕГОС»



Сведения о руководителях ключевых подразделений

По состоянию на 01 марта 2020 года

Ф.И.О. лица, являющегося руководителем структурного подразделения Эмитента	Наименование подразделения, должность	Год рождения
Букенбаев Сагадат Исмаилович	Директор департамента системных услуг	1975
Шайханов Арман Жанабаевич	Директор департамента трейдинга	1979
Аялбергенов Канат Мерекеевич	Директор департамента охраны труда	1979
Койшыманов Амангазы Баяхметович	Директор департамента капитального строительства	1963
Арыстанов Бауржан Примтаевич	Директор департамента эксплуатации	1968
Нурутдинов Адил Булатович	Директор департамента релейной защиты и автоматизации подстанций	1960
Токубаева Данна Хайрулловна	Директор департамента стратегического планирования	1971
Исенов Нуржан Какимжанович	Директор департамента развития НЭС	1970
Шалбаев Ерлан Дуйсенович	Директор Производственно-технологического департамента	1982
Маженова Айнур Нурбековна	Директор департамента бизнес-инициатив и проектов	1981
Ахмедова Гульмира Ермуханбетовна	Директор департамента планирования и экономического анализа	1967
Муканова Динара Турашевна	Главный бухгалтер - Директор департамента бухгалтерского и налогового учета	1969
Сагинтаева Динара Кыстаубаевна	Директор департамента казначейства и корпоративных финансов	1980
Коккозова Калила Танатовна	Директор департамента по связям с инвесторами	1963
Казиев Хабибулла Асанович	Главный директор по трансформации бизнеса Центра по трансформации бизнеса	1959
Шабанов Станислав Викторович	Директор департамента информационных технологий	1981
Приходько Сергей Анатольевич	Директор департамента телекоммуникаций	1969
Абрамова Анна Дмитриевна	Директор департамента по управлению данными	1967
Омаров Кабдулла Серикович	Директор Юридического департамента	1982
Арпабекова Жанар Бакытбековна	Директор департамента корпоративного развития	1982
Жумабаева Жулдыз Толендиевна	Директор департамента управления рисками и внутреннего контроля	1977
Жакупбаев Алпысбай	Руководитель службы безопасности	1963
Суйинбай Жандос Талгатұлы	Начальник отдела информационной безопасности	1980
Султанбеков Ерлан Женисович	Директор департамента обеспечения и запасов	1977
Ахметтаев Даур Диасович	Директор департамента планирования и категорийного управления закупками	1972
Демина Любовь Михайловна	Директор департамента организации и проведения закупок	1970
Абатов Мурат	Директор Административно-хозяйственный департамента	1963
Кезекенева Куляй Бакаевна	Директор департамента документации и контроля	1960
Омаров Болатбек Болемисович	Директор департамента по управлению человеческими ресурсами	1970
Залтаев Мадияр Мухтарбекович	Директор департамента по взаимодействию с гос. структурами и коммуникациям	1976
Уваева Кымбат Кабдрашитовна	Главный специалист-Руководитель сектора по защите государственных секретов и мобилизационной работе, ГО и ЧС	1980
Есетов Омиржан Омирбекович	Руководитель службы внутреннего аудита	1978
Рамазанов Ертай Бауржанович	Корпоративный секретарь Службы корпоративного секретаря	1982

5. АКЦИОНЕРЫ ЭМИТЕНТА.

5.1 Общее количество акционеров Эмитента и информация о тех акционерах, которые владеют пятью и более процентами акций от общего количества размещенных акций Эмитента, по состоянию на 01 марта 2020 года

Наименование Акционера	Место нахождения юридического лица	Общее количество акций, принадлежащих акционеру с указанием вида акций	Доля от размещенных акций Эмитента	Доля от голосующих акций Эмитента
АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына»	010000, г. Нур-Султан, ул. Улица Е10, дом 17/10	234 000 001	90%+1 акция (90,0000004%)	90,00048%
Миноритарные акционеры		25 998 609	9,99947%	9,99952%
Выкупленные эмитентом акции		1 390	0,00053%	0%
Итого		260 000 000	100%	100%

5.2 Сведения об аффилированных лицах Эмитента.

Список аффилированных лиц Эмитента по состоянию на 01 марта 2020 года приведен в Приложении 1.

5.3 Информация о всех сделках или серии сделок за последние три года, приведших к смене акционеров (участников) Эмитента, владеющих акциями (долями в оплаченном уставном капитале) в количестве (размере), составляющим пять и более процентов от общего количества его размещенных акций (оплаченного уставного капитала).

18 декабря 2014 года в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2011 года № 1027 (далее – Программа «Народное IPO») Эмитентом проведено первичное размещение своих простых акций на казахстанском фондовом рынке путем проведения подписки.

Количество размещенных простых акций Эмитента на казахстанском организованном рынке ценных бумаг – 25 999 999 (двадцать пять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук. Цена размещения одной простой акции Эмитента составила 505 (пятьсот пять) тенге.

После размещения пакета акций Эмитента на АО «Казахстанская фондовая биржа» в рамках Программы «Народное IPO» АО «Самрук-Қазына» владеет 234 000 001 акцией Эмитента, 25 998 609 акций принадлежат миноритарным акционерам, остальные 1 390 акций выкуплены Эмитентом

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИЯХ, АКЦИЯМИ (ДОЛЯМИ УЧАСТИЯ) КОТОРЫХ ЭМИТЕНТ ВЛАДЕЕТ В КОЛИЧЕСТВЕ (РАЗМЕРЕ), СОСТАВЛЯЮЩЕМ ПЯТЬ И БОЛЕЕ ПРОЦЕНТОВ ОТ ОБЩЕГО КОЛИЧЕСТВА ЕГО РАЗМЕЩЕННЫХ АКЦИЙ (ОПЛАЧЕННОГО УСТАВНОГО КАПИТАЛА).

Акционерное общество «Энергоинформ» является 100% дочерней компанией Эмитента.

АО «Энергоинформ» образовано Эмитентом в 2002 году в качестве некоммерческой организации, являющейся юридическим лицом в целях выполнения функций поддержки, связанных с обслуживанием информационно-телекоммуникационного комплекса Эмитента. В ноябре 2010 года АО «Энергоинформ» реорганизовано в акционерное общество, в котором Эмитент владеет 100% голосующих акций. Уставный капитал АО «Энергоинформ» по состоянию на 1 января 2020 года составляет 2 179 700 000 тенге.

Основные виды деятельности АО «Энергоинформ» включают:

1. оказание услуг по эксплуатационному обслуживанию оборудования электрических сетей;
2. консалтинговые услуги в сфере информационно-телекоммуникационной области и ИТ;
3. оказание услуг, выполнение работ и поставка товаров в сфере информационно-телекоммуникационных технологий, системной интеграции и информационных систем управления;
4. предоставление услуг в области связи;
5. реализация товарно-материальных запасов.

Первым руководителем АО «Энергоинформ» является Бектемиров Куаныш Абдугалиевич.

Юридический и фактический адреса: Z00T2D0, Казахстан, г.Нур-Султан Алматинский район, пр. Тәуелсіздік, 59

ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»

27 августа 2013 года Эмитентом учреждено ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (Центр по поддержке возобновляемых источников энергии). Цель создания Центра - стимулирование инвестиций в производство энергии с использованием возобновляемых источников и увеличение доли возобновляемых источников в энергетике Казахстана за счет централизованной покупки электроэнергии, полученной от возобновляемых источников всех типов, по фиксированному тарифу. Основной вид деятельности Центра по поддержке возобновляемых источников энергии — централизованная покупка и продажа электроэнергии, полученной из возобновляемых источников. Кроме того, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 7 сентября 2018 года № 357 определен единым закупщиком, осуществляющим централизованную покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованное оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки.

Первым руководителем ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» является Куанышбаев Жанибек Болатбекович.

Юридический и фактический адреса: Z00T2D0, Казахстан, г.Нур-Султан Алматинский район, пр. Тәуелсіздік, 59.

Финансовые показатели юридических лиц, в которых Эмитент имеет долю 50 и более процентов.

	тыс. тенге		
	31.12.2017	31.12.2018	31.09.2019
АО «Энергоинформ»			
Собственный капитал	3 242 310	3 371 699	3 456 844
Размер активов	3 848 086	4 332 213	4 032 729
Объём реализованной продукции (оказанных услуг)	3 732 724	4 150 704	4 032 729
Чистый доход	273 125	434 924	415 526
ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»			
Собственный капитал	675 416	725 810	10 509 163
Размер активов	3 387 740	4 178 014	26 133 829
Объём реализованной продукции (оказанных услуг)	15 351 402	21 025 149	111 964 206
Чистый доход (убыток)	317 444	56 229	9 783 353

7. ИНФОРМАЦИЯ О ПРОМЫШЛЕННЫХ, БАНКОВСКИХ, ФИНАНСОВЫХ ГРУППАХ, ХОЛДИНГАХ, КОНЦЕРНАХ, АССОЦИАЦИЯХ, КОНСОРЦИУМАХ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ЭМИТЕНТ, ЦЕЛЬ УЧАСТИЯ ЭМИТЕНТА В ЭТИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ.

Эмитент выступил создателем и членом Объединения Юридических Лиц «Казахстанская Электроэнергетическая Ассоциация» (КЭА) (Республика Казахстан, 010000, г. Нур-Султан, левобережье, ул. Кунаева 12/1, ВП-44, блок 5), которая является неправительственной и некоммерческой организацией, официально зарегистрированной в органах юстиции Республики Казахстан 7 января 1999 года.

В Ассоциации представлены: генерирующие компании, региональные электросетевые компании, энергоснабжающие организации, системный оператор, оператор централизованных торгов, основные отраслевые научно-исследовательские и проектные институты, производители энергетического оборудования и др.

КЭА играет связующую роль в диалоге между представителями отрасли и государственными органами. С этой целью Ассоциацией подписывались Меморандумы о сотрудничестве с различными государственными органами. Ассоциация аккредитована в экспертных советах по экспертизе нормативно-правовых актов отраслевых уполномоченных государственных органов. Также представители КЭА участвуют в работе различных рабочих групп государственных органов.

Эмитент с целью способствования созданию эффективного электроэнергетического рынка с сопредельными странами и развития международного сотрудничества в 2019 году принимало участие:

- в работе Электроэнергетического совета (ЭЭС) СНГ (119049, Российская Федерация, г. Москва, Ленинский проспект, 9): в 54 и 55-м заседаниях, а также в заседаниях рабочих органов Исполнительного комитета Электроэнергетического Совета СНГ;

- в работе Евразийской экономической комиссии Евразийского экономического союза в 11-м заседании Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК, а также в 43-м заседании Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

- в работе Координационного Электроэнергетического Совета Центральной Азии (КЭС ЦА).

· Казахстанской ассоциации организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY» 010000, Республика Казахстан, г. Нур-Султан, проспект Кабанбай батыра, 19, блок В-15.

АО «КЕГОС» является членом следующих международных организаций:

- Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения (Conseil International des Grands Réseaux Électriques – CIGRE). Созданная во Франции в 1921 году, сегодня CIGRE является одной из наиболее авторитетных и значимых международных научно-технических ассоциаций в энергетике, оказывающих значительное влияние на формирование стратегии развития отрасли во многих странах мира;

- ассоциации EURELECTRIC (Boulevard de l'impératrice, 66 bte2B-1000, Brussels, Belgium).

Эмитент наделен членством в рамках межправительственных соглашений. Основными целями членства являются скоординированные действия в части обеспечения надежной работы ЕЭС в рамках параллельной работы и создания общего электроэнергетического рынка, научно-техническое сотрудничество, включая обмен опытом и доступ к передовой научно-технической информации в области электроэнергетики и последующее внедрение в компании.

РАЗДЕЛ 4. БАНКИ, КОНСУЛЬТАНТЫ И АУДИТОРЫ ЭМИТЕНТА

1. СВЕДЕНИЯ О БАНКАХ И/ЛИ ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ, КОТОРЫЕ НА ПРОТЯЖЕНИИ ПОСЛЕДНИХ ТРЕХ ЛЕТ ОКАЗЫВАЮТ ЭМИТЕНТУ ФИНАНСОВЫЕ УСЛУГИ, ВКЛЮЧАЯ ИХ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ, ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ, А ТАКЖЕ ИНФОРМАЦИЮ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ С ДАННЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ.

№	Полное наименование	Местонахождение	ФИО первого руководителя	Вид услуг
1	АО «АТФБанк»	Республика Казахстан, A25D5F7, г. Алматы, проспект Аль-Фараби, 36	Председатель Правления Коваленко Сергей	Расчетно-кассовое обслуживание, выдача банковской гарантии
2	Международный банк реконструкции и развития (МБРР)	Штаб-квартира ВБ (Вашингтон) 1818 H St., N.W., Washington, D.C. 20433, United States	Президент Дэвид Р. Малпасс	Кредитование
3	Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР)	Штаб-квартира One Exchange Square London EC2A 2JN United Kingdom	Президент сэр Сума Чакрабарти	Кредитование
4	АО «Банк ЦентрКредит»	Республика Казахстан, A25D5G0, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 38	Председатель Правления Хусаинов Галим Абильжанович	Расчетно-кассовое обслуживание

5	АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	Республика Казахстан, Медеуский район, пр. Аль-Фараби, 40	Председатель Правления Шаяхметова Умут Болатхановна	Расчетно-кассовое обслуживание, выдача банковской гарантии
6	АО «Евразийский банк»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Кунаева, 56	Председатель Правления Морозов Валентин Валентинович	Расчетно-кассовое обслуживание, выдача банковской гарантии
7	АО «ForteBank»	Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Фурманова, 100	Председатель Правления Гурам Андроникашвили	Расчетно-кассовое обслуживание

Размер крупной сделки определен Уставом Эмитента. В течение 2017-2019 годов крупные сделки с данными банками не заключались.

2. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВЫХ И/ ИЛИ ЮРИДИЧЕСКИХ КОНСУЛЬТАНТАХ, КОТОРЫЕ ПРИНИМАЮТ УЧАСТИЕ В ПОДГОТОВКЕ ДОКУМЕНТОВ ЭМИТЕНТА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ РЕГИСТРАЦИИ ВЫПУСКА ЕГО ЦЕННЫХ БУМАГ, А ТАКЖЕ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРОЦЕДУРЫ ЛИСТИНГА ДАННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ, ВКЛЮЧАЯ ПОЛНЫЕ НАИМЕНОВАНИЯ ТАКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, ИХ ЮРИДИЧЕСКИЕ И ФАКТИЧЕСКИЕ АДРЕСА (МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ), СВЕДЕНИЯ О ПЕРВЫХ РУКОВОДИТЕЛЯХ, ИНФОРМАЦИЮ О ВИДАХ УСЛУГ, ОКАЗЫВАЕМЫХ ЭМИТЕНТУ.

Полное официальное наименование консультанта	Юридический и фактический адрес (место нахождения)	Вид услуг	Период, на который привлечен Консультант
Акционерное общество «SkyBridge Invest» Председатель Правления Айнабаева Шолпан Рахманкуловна	Республика Казахстан, г. Алматы, 050040, пр. Аль-Фараби, 77/7, Бизнес-центр «Esentai Tower», 12 этаж	Консультационные услуги по вопросам включения и нахождения эмиссионных ценных бумаг в официальном списке фондовой биржи	с 04.09.2019 г. - до полного исполнения обязательств
Акционерное общество «Сентрас Секьюритиз» Председатель Правления Акинов Мурат Ержанович	Республика Казахстан, 050008, г. Алматы, ул. Манаса, д. 32А, бизнес-центр «Sat», 2-ой этаж, офис 201	Представитель держателей облигаций	с 20.02.2020 г. - до полного исполнения обязательств

3. СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ ЭМИТЕНТА.

Аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 2016 - 2019 годы осуществляло Товарищество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг». Аудиторская организация на 2020 - 2022 годы будет определена Общим собранием акционеров Эмитента.

Юридический и фактический адреса ТОО «Эрнст энд Янг»: 050060, Республика Казахстан, г. Алматы, пр. Аль-Фараби, 77/7, здание «Есентай Тауэр». Тел: +7 (727) 258 59 60.

Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью на территории Республики Казахстан серии МФЮ - 2 № 0000003, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 15 июля 2005 года.

Генеральный директор ТОО «Эрнст энд Янг»: Гульмира Турмагамбетова (квалификационное свидетельство аудитора № 0000374) от 21 февраля 1998 года.

ТОО «Эрнст энд Янг» является членом Совета иностранных инвесторов (СИИ) при Президенте Республики Казахстан. ТОО «Эрнст энд Янг» является членом ряда деловых и профессиональных ассоциаций в Казахстане: Американская торговая палата в Казахстане, Ассоциация финансистов Казахстана, Ассоциация налогоплательщиков Казахстана, Британо-Казахстанское Общество, Германский бизнес клуб, Европейская бизнес ассоциация в Казахстане, Казахстанско-Канадская Бизнес Ассоциация, Палата аудиторов Казахстана и Казахстанская ассоциация организаций нефтегазового и энергетического комплекса «KAZENERGY».

РАЗДЕЛ 5. ОПИСАНИЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА

5.1. КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ОБЩИХ ТЕНДЕНЦИЙ В ОТРАСЛИ (СФЕРЕ), В КОТОРОЙ ЭМИТЕНТ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, В ТОМ ЧИСЛЕ НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ДЛЯ ЭМИТЕНТА.

Эмитент является компанией, учрежденной в Казахстане, предоставляющей услуги по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии и услуги по организации балансирования производства - потребления электрической энергии в Казахстане. Эмитент был образован в 1997 году в рамках инициативы Правительства по реструктуризации управления энергетической системой Казахстана.

Электроэнергетика Республики Казахстан включает следующие секторы:

- производство электрической энергии;
- передача электрической энергии;
- снабжение электрической энергией;
- потребление электрической энергии;
- иная деятельность в сфере электроэнергетики.

Сектор производства электрической энергии

По состоянию на 1 марта 2020 г. производство электрической энергии в Казахстане осуществляют 159 электрических станции различной формы собственности. Общая установленная мощность электростанций Казахстана на 1 марта 2020 г составляет 23068,4 МВт; располагаемая мощность – 19407 МВт.

Электрические станции разделяются на электростанции национального значения, электростанции в составе промышленных комплексов, электростанции регионального значения.

К электрическим станциям национального значения относятся крупные тепловые электрические станции, обеспечивающие выработку и продажу электроэнергии потребителям на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан, а также гидравлические электростанции большой мощности, используемые дополнительно и для регулирования графика нагрузки ЕЭС Республики Казахстан.

К электростанциям промышленного назначения относятся ТЭЦ с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, которые служат для электро-, теплоснабжения крупных промышленных предприятий и близлежащих населенных пунктов.

Электростанции регионального значения - это ТЭЦ, интегрированные с территориями, которые осуществляют реализацию электрической энергии через сети региональных электросетевых компаний и энергопередающих организаций, а также теплоснабжение близлежащих городов.

Сектор передачи электрической энергии

Электрические сети Республики Казахстан представляют собой совокупность подстанций, распределительных устройств и соединяющих их линий электропередачи напряжением 0,4-1150 кВ, предназначенных для передачи и/или распределения электрической энергии.

Роль системообразующей сети в ЕЭС Республики Казахстан выполняет национальная электрическая сеть (НЭС), которая обеспечивает электрические связи между регионами республики и энергосистемами сопредельных государств (Российской Федерации, Кыргызской Республики и Республики Узбекистан), а также выдачу электрической энергии электрическими станциями и ее передачу оптовым потребителям. Подстанции, распределительные устройства, межрегиональные и (или) межгосударственные линии электропередачи и линии электропередачи, осуществляющие выдачу электрической энергии электрических станций, напряжением 220 кВ и выше, входящие в состав НЭС, находятся на балансе Эмитента.

Электрические сети регионального уровня обеспечивают электрические связи внутри регионов, а также передачу электрической энергии розничным потребителям. Электрические сети регионального уровня находятся на балансе и в эксплуатации региональных электросетевых компаний (РЭК).

Энергопередающие организации осуществляют на основе договоров передачу электрической энергии через собственные или используемые (аренда, лизинг, доверительное управление и иные виды пользования) электрические сети потребителям оптового и розничного рынка или энергоснабжающим организациям.

Сектор снабжения электрической энергией

Сектор электроснабжения рынка электрической энергии Республики Казахстан состоит из энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые осуществляют покупку электрической энергии у энергопроизводящих организаций или на централизованных торгах и последующую ее продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков» электроэнергии.

Иная деятельность в сфере электроэнергетики

Деятельность по оказанию услуг по строительству и наладке энергообъектов, отдельных энергоустановок и услуг по специализированному ремонту для субъектов

электроэнергетического рынка осуществляют строительные-монтажные организации и специализированные ремонтные предприятия.

Научно-исследовательскими и опытно-конструкторскими разработками в области энергетики, маркетинговыми исследованиями и прогнозированием, решением проблем внедрения новых эффективных энергосберегающих и экологически чистых технологий для производства и энергоснабжения потребителей занимаются научно-исследовательские и проектно-исследовательские институты, АОО «Назарбаев Университет», НАО «Алматинский университет энергетики и связи», КазНИПИЭнергопром, КазНИПИИТЭС «Энергия», ТОО «Институт «Казсельэнергопроект», АО «КазНИИ энергетики имени академика Ш.Ч. Чокина», АО «Казахстанский институт развития индустрии» и др.

РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Рынок электрической энергии состоит из двух уровней: оптового и розничного рынков электрической энергии.

Рисунок см. ниже.



Системный оператор, региональные электросетевые компании и иные организации, владеющие электрическими сетями, обеспечивают недискриминационный доступ к рынку электрической энергии всех участников в порядке, установленном государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках.

Отношения, возникающие при производстве, передаче и потреблении на рынке электрической или тепловой энергии, регулируются в электроэнергетике соответствующими договорами.

Функциональная структура оптового рынка электроэнергии Республики Казахстан включает в себя:

- **рынок децентрализованной купли-продажи электроэнергии** (двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии);
- рынок централизованной торговли электроэнергией, на котором осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;
- **балансирующий рынок** в режиме реального времени, функционирующий в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными Системным оператором в суточном графике производства- потребления электрической энергии (в настоящее время балансирующий рынок функционирует в имитационном режиме);
- **рынок системных и вспомогательных услуг**, на котором для обеспечения установленных государственными стандартами надежности работы ЕЭС Республики Казахстан и качества электрической энергии Системный оператор ЕЭС Республики Казахстан осуществляет оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов рынка электрической энергии Республики Казахстан;
- **рынок электрической мощности**, функционирующий в целях привлечения инвестиций для ввода новых электрических мощностей в объеме, достаточном для удовлетворения спроса на электрическую энергию и поддержания величины электрической мощности в ЕЭС Республики Казахстан, определенной на основании прогнозного баланса электрической мощности.

Балансирующий рынок электрической энергии Республики Казахстан в целях отработки механизма взаимодействия субъектов балансирующего рынка в условиях функционирования балансирующего рынка электрической энергии, определения реальных величин дисбалансов производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана, уточнения потребности в регулирующих мощностях, определения диапазонов цен на балансирующую электроэнергию функционирует в имитационном режиме, т.е. без осуществления финансовых взаиморасчетов (до 2021 года – приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20.02.2015 г. № 112).

Предполагается, что на долгосрочном и краткосрочном рынке электрической мощности энергопроизводящие организации осуществляют реализацию услуг по поддержанию мощности на централизованных торгах электрической мощностью в объеме, не превышающем аттестованную электрическую мощность. Системный оператор для оказания услуг по обеспечению мощности покупает услугу по поддержанию мощности на централизованных торгах электрической мощностью и по договору на покупку услуги по поддержанию готовности электрической мощности генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию.

В соответствии с законодательством Республики Казахстан тариф на услугу по обеспечению мощности системному оператору устанавливает государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках. Потребители в обязательном порядке участвуют в рынке электрической мощности в качестве покупателя услуги по обеспечению мощности, за исключением электрической мощности собственных генерирующих источников потребителей.

Субъектами оптового рынка электроэнергии являются:

- **энергопроизводящие организации**, поставляющие на оптовый рынок электроэнергию в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- потребители электроэнергии, приобретающие электроэнергию на оптовом рынке в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- **энергопередающие организации**;
- энергоснабжающие организации, не имеющие собственных электрических сетей и покупающие на оптовом рынке электроэнергию в целях ее перепродажи в объеме не менее 1 МВт среднесуточной (базовой) мощности;
- **системный оператор**, функции которого осуществляет Казахская компания по управлению электрическими сетями Эмитента;
- **оператор централизованной торговли электроэнергией**, функции которого выполняет АО «КОРЭМ».

На оптовом рынке электроэнергии энергопроизводящие организации осуществляют продажу электрической энергии энергоснабжающим организациям и оптовым потребителям. Участие в оптовом рынке осуществляется при условии наличия доступа к национальной и/или региональной электрической сети и автоматизированных систем коммерческого учета и систем телекоммуникаций, обеспечивающих передачу информации Системному оператору.

Централизованное диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан осуществляется филиалом Эмитента - «Национальный диспетчерский центр Системного оператора - НДЦ СО». Централизованное оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС Республики Казахстан организовано по схеме непосредственного оперативного подчинения НДЦ СО 9-ти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов Эмитента «Межсистемные электрические сети».

Централизованное оперативно-диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан заключается в:

- ✓ управлении режимами производства, передачи и потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан, реализующем условия договоров купли-продажи, передачи электрической энергии, регулирования электрической мощности, балансирования производства-потребления электрической энергии;
- ✓ управлении режимами межгосударственных перетоков электрической энергии;
- ✓ обеспечении предотвращения, локализации и ликвидации технологических нарушений в ЕЭС Республики Казахстан;
- ✓ оперативном управлении резервами мощности в ЕЭС Республики Казахстан;
- ✓ определении структуры, принципов, мест размещения, объемов и установок систем релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих надежную и устойчивую работу ЕЭС Республики Казахстан;
- ✓ формировании и утверждении суточных графиков производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан;
- ✓ составлении фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии.

Оператор рынка централизованной торговли электроэнергией - АО «КОРЭМ» ответственен за организацию функционирования рынка централизованной торговли. Рынок централизованной торговли функционирует в целях обеспечения открытого, недискриминационного доступа субъектов на рынок электрической энергии и формирования объективного индикатора текущей рыночной цены электрической энергии.

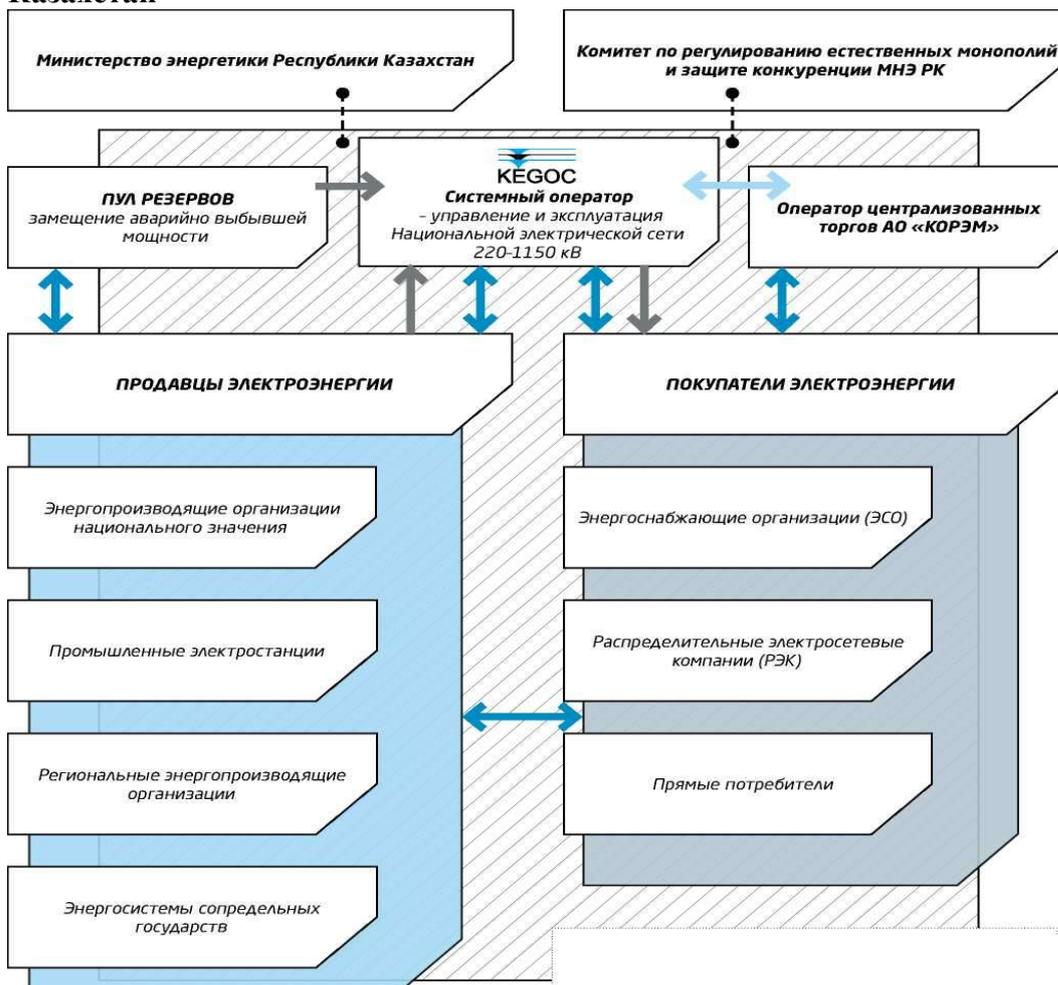
В соответствии с Законом Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» в 2013 году Эмитентом было создано ТОО

«Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии» (ТОО «РФЦ по ВИЭ»). Основным видом деятельности ТОО «РФЦ по ВИЭ» является осуществление централизованной покупки и продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

На розничном рынке электроэнергии энергопроизводящие и энергоснабжающие организации осуществляют продажу электрической энергии розничным потребителям. К настоящему времени в Казахстане осуществлена реструктуризация региональных энергокомпаний путем разделения на самостоятельные юридические лица - региональные электростанции, региональные электросетевые компании (РЭК), энергоснабжающие организации и предприятия тепловых сетей. Завершена приватизация региональных электросетевых компаний, в региональных электросетевых компаниях отделены функции торговли электроэнергией от основного вида деятельности - передачи электроэнергии путем создания энергоснабжающих организаций (ЭСО).

Региональные электросетевые компании и энергопередающие организации обеспечивают недискриминационный доступ к электрическим сетям всех участников рынка в порядке, установленном уполномоченным органом. Финансовые взаиморасчеты между субъектами розничного рынка производятся на условиях договоров электроснабжения, купли-продажи, оказания услуг.

Модель действующего оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан



Производство электроэнергии

Выработка электроэнергии за 2019 г. по Казахстану составила 106029,8 млн.кВтч, в том числе:

тепловыми электростанциями	85955,0 млн.кВтч
Гидроэлектростанциями	9984,9 млн.кВтч
газотурбинными электростанциями	8975,6 млн.кВтч
СЭС, ВЭС и БГУ	1114,3 млн.кВтч

В 2019 году АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» работала в двухблочном режиме до апреля месяца, затем по сентябрь в одноблочном режиме. С 01 октября 2019 г. в

двухблочном режиме.

На станции АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И.Батурова» установлено 6 энергоблоков. Одноблочный режим – в работе находится один энергоблок из шести, двухблочный режим – в работе находятся два энергоблока из шести. Режим работы станции определяется спросом на электроэнергию производимой станцией.

Выработка электроэнергии на ГЭС Казахстана в сравнении с 2018 г. уменьшилась на 358,1 млн.кВтч (3,5%). Режим работы станций определялся водохозяйственным балансом и гидрологической обстановкой.

Уменьшилась выработка электроэнергии на ТЭС на 840,1 млн.кВтч (1,0%). Уменьшилась выработка на ГТЭС Казахстана на 143,7 млн.кВтч (1,6%)

Структура выработки электроэнергии по Казахстану в сравнении с 2018 г.

	2018 г., % (отчет. период)	2019 г., % (отчет. период)
Всего	100,0	100,0
в т.ч. ТЭС	81,3	81,0
ГЭС	9,7	9,4
ГТЭС	8,5	8,5
СЭС, ВЭС и БГУ	0,5	1,1

Потребление электроэнергии

Потребление электроэнергии Казахстаном за 2019 г. в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. увеличилось на 1964,8 млн.кВтч (1,9%) и составило 105193,1 млн.кВтч. Увеличение потребления электроэнергии произошло по Северной зоне на 1197,3 млн.кВтч (1,8%), по Южной зоне Казахстана на 740,6 млн.кВтч (3,4%). Потребление электроэнергии Западной зоной увеличилось на 26,9 млн.кВтч (0,2%).

Увеличили потребление:

АО «УКТМК»	- на 192,2 млн.кВтч или на 28,3%;
ТОО «Kazakhmys Smelting»	- на 153,7 млн.кВтч или на 15,0%;
ТОО «Казцинк»	- на 143,8 млн.кВтч или на 5,3%;
ТОО «Казфосфат»	- на 107,0 млн.кВтч или на 5,1%;
АО «ТНК Казхром» Аксуский завод ферросплавов	- на 100,0 млн.кВтч или на 1,8%;
ТОО «АНПЗ»	- на 63,4 млн.кВтч или на 8,9%.
АО «Казахстанский электролизный завод»	- на 60,7 млн.кВтч или на 1,6%;
АО «ТНК Казхром»	- на 58,6 млн.кВтч или на 1,9%;
АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»	- на 27,8 млн.кВтч или на 1,5%;
ТОО «Корпорация Казахмыс» (ЖЦМ, БЦМ)	- на 16,9 млн.кВтч или на 1,4%;
АО «Алюминий Казахстана»	- на 5,4 млн.кВтч или на 0,6%.

В сравнении с 2018 г. уменьшили потребление электроэнергии:

АО «Арселор МитталТемиртау»	- на 225,1 млн.кВтч или на 5,8%;
-----------------------------	----------------------------------

За 2019 г. в сравнении с аналогичным периодом 2018 г. максимальный рост потребления электроэнергии отмечается по Карагандинской области на 671,8 млн.кВтч (3,9%), Алматинской области - на 364,2 млн.кВтч (3,3%).

Структура потребления электроэнергии по зонам Казахстана следующая:

- Казахстан	105193,1 млн.кВт.ч или 100,0%
- Северная зона	69053,6 млн.кВт.ч или 65,6%
- Южная зона	22680,7 млн.кВт.ч или 21,6%
- Западная зона	13458,8 млн.кВт.ч или 12,8%

Перетоки электроэнергии

За 2019 год сальдо-переток электроэнергии из России –125,7 млн.кВтч (в 2018 г. в Россию 3566,0 млн.кВтч). При этом экспорт электроэнергии в Россию составил 1281,4 млн.кВтч (в 2018 г. – 4876,2 млн.кВтч), уменьшение на 3594,8 млн.кВтч. Импорт электроэнергии из России – 1407,1 млн.кВтч (в 2018 г. – 1310,2 млн.кВтч), увеличение на 96,9 млн.кВтч. Экспорт и импорт приведены с учетом объемов балансирующей электроэнергии с РФ.

Сальдо-переток в Центральную Азию – 962,4 млн.кВтч. Импорт электроэнергии - 290,6 млн.кВтч: из Кыргызстана – 277,2 млн.кВтч (в рамках договора о товарообмене 269,238 млн.кВтч), из Таджикистана – 13,409 млн.кВтч (в рамках договора о товарообмене).

При этом экспорт электроэнергии -1253,0 млн.кВтч: в Кыргызстан - 273,0 млн.кВтч (в рамках договора о товарообмене 269,238 млн.кВтч), экспорт от ТОО Экибастузская ГРЭС-1 в Узбекистан - 966,6 млн.кВтч, в Таджикистан -13,409 млн.кВтч (в рамках договора о товарообмене).

Эмитент ежегодно разрабатывает семилетний прогнозный баланс мощности и электроэнергии ЕЭС Казахстана, утверждает Уполномоченный орган (Министерство энергетике). После утверждения прогнозный баланс размещается на сайте АО «KEGOC» <https://www.kegoc.kz/ru/elektroenergetika/elektroenergetika-kazahstana-klyuchevye-fakty/prognoznnyy-balans-moshchnosti-i>, в приказе есть ссылки на законодательные акты.

5.2. СВЕДЕНИЯ О ПОПЫТКАХ ТРЕТЬИХ ЛИЦ ПОГЛОТИТЬ ЭМИТЕНТА (ЧЕРЕЗ ПРИОБРЕТЕНИЕ ЕГО АКЦИЙ) ИЛИ О ПОПЫТКАХ ЭМИТЕНТА ПОГЛОТИТЬ ДРУГУЮ ОРГАНИЗАЦИЮ ЗА ПОСЛЕДНИЙ ЗАВЕРШЕННЫЙ И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОДЫ. НЕОБХОДИМО РАСКРЫТЬ ИНФОРМАЦИЮ О ПРЕДЛОЖЕНИЯХ ПО ЦЕНЕ ПРИОБРЕТЕНИЯ АКЦИЙ, ИХ КОЛИЧЕСТВЕ ИЛИ УСЛОВИЯХ ОБМЕНА АКЦИЯМИ ПРИ ТАКИХ ПОПЫТКАХ.

Третьи лица не имели фактов / попыток поглотить Эмитента, также Эмитент не проводил попыток поглощения других организаций за последние завершённый и текущий годы.

5.3. СВЕДЕНИЯ ОБ УСЛОВИЯХ КОНТРАКТОВ, СОГЛАШЕНИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ, КОТОРЫЕ ВПОСЛЕДСТВИЕ МОГУТ ОКАЗАТЬ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА.

По состоянию на 01 января 2020 года

Передача электрической энергии

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля, в %
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	3 822 583	8,7
ПАО «ФСК ЕЭС»	3 573 381	8,1
ТОО «КАЗФОСФАТ»	2 203 081	5,0
АО «ТНК "Казхром»	2 093 697	4,8

Техническая диспетчеризация

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля, в %
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	17 403 742	17,9

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	13 055 755	13,5
АО «Алматинские электрические станции»	4 730 784	4,9
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	4 673 520	4,8
ТОО «ГРЭС ТОПАР»	4 184 641	4,3

Организация балансирования

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля, в %
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	18 760 642	9,9
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	17 403 742	9,2

Данные потребители входят в число крупных потребителей. Существенного влияния вышеуказанных потребителей на деятельность Эмитента нет, так как в заключенных с ними договорах со сроком до одного года полностью оговорены условия оплаты.

5.4. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ОСУЩЕСТВЛЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА (ЗА ПЕРИОД ФАКТИЧЕСКОГО СУЩЕСТВОВАНИЯ, ЕСЛИ ЭМИТЕНТ СУЩЕСТВУЕТ МЕНЕЕ ТРЕХ ЛЕТ) И ЗА ТЕКУЩИЙ ГОД, С УКАЗАНИЕМ СУММ, ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ, НАПРАВЛЕНИЙ (В ТОМ ЧИСЛЕ ГЕОГРАФИЧЕСКИХ, ЦЕЛЕЙ ТАКИХ ВЛОЖЕНИЙ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТИ)

тыс. тенге

Наименование	2017 г.	2018 г.	2019 г.
Итого	57 519 494	42 291 153	18 251 349
стратегические проекты нового строительства и модернизации	47 018 429*	22 684 614*	1 517 707*
замена существующих активов, в т.ч. реконструкция ВЛ	5 331 856	8 760 139	13 561 700
строительство детского сада на 240 мест в г. Астана	0,000	34 189	14 239
Локальные проекты программы Трансформации	79 331	2 994 778	1 033 480

* без капитализируемых вознаграждений

Источниками финансирования капитальных вложений, освоенных за рассматриваемый истекший период, являются собственные средства Эмитента и заемные средства. За счет средств АО «ЕНПФ», привлеченных посредством выкупа облигаций Эмитента, в 2016 2017 и 2018 годы освоено 14 499 112 тыс. тенге, 42 796 062 тыс. тенге и 1 320 898 тыс. тенге, соответственно. Инвестиции были направлены на реализацию крупномасштабных инвестиционных проектов, а также поддержание текущей деятельности, распределенной по 9 филиалам Эмитента, на территории Республики Казахстан. Завершенные в 2015 - 2019 годы крупные проекты Эмитента увеличили транзитный потенциал НЭС в направлении Север-Юг Казахстана, усилили связь Восточной зоны с ЕЭС Казахстана, повысив надежность и устойчивость электроснабжения восточного и южного регионов

республики и Павлодарской области, а активно реализуемый в настоящее время проект реконструкции ВЛ 220-500 кВ направлен на повышение надежности работы НЭС Казахстана посредством реабилитации существующих линий электропередачи в филиалах МЭС на всей территории Республики Казахстан.

5.5. ОБЪЕМЫ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, ОКАЗАННЫХ УСЛУГ) ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА.

№	Наименование показателя	2016г	2017г	2018г	2019г
1	Объемы услуг по передаче электроэнергии, (млн. кВтч)	39 213	42 737	44 709	43 972
2	Объемы услуг по технической диспетчеризации электроэнергии, (млн. кВтч)	85 739	93 610	97 646	97 061
3	Объемы услуг по организации балансирования электроэнергии, (млн. кВтч)	161 616	174 535	183 358	188 772

Эмитент демонстрирует следующую динамику по ключевым показателям деятельности за 2019 год.

Объем услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети составил 43 972 млн. кВтч, что ниже показателя 2018 года на 1,6%. Снижение связано со спадом объема услуг для субъектов оптового рынка Республики Казахстан, а также отсутствием экспорта в Российскую Федерацию;

Объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии составил 97 061 млн.кВтч, что ниже показателя 2018 года на 0,6%, что объясняется снижением объемов производства электрической энергии в Республики Казахстан;

Объемы услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в 2019 году показали рост со 183 358 млн.кВтч до 188 772 млн.кВтч или на 3,0%, что объясняется увеличением объемов производства - потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии Республики Казахстан.

6. ФАКТОРЫ, ПОЗИТИВНО И НЕГАТИВНО ВЛИЯЮЩИЕ НА ДОХОДНОСТЬ ПРОДАЖ ЭМИТЕНТА ПО ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

Эмитент является субъектом естественных монополий, как следствие, выручка эмитента складывается как произведение объема оказываемых регулируемых услуг на тарифы. При этом тарифы на регулируемые услуги утверждаются Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Что касается объема оказываемых услуг, эмитент применяет принцип равного доступа потребителей к оптовому рынку электрической энергии при оказании

регулируемых услуг, в результате чего, не имеет влияния на объемы оказываемых системных услуг.

Учитывая, что потребителями Эмитента являются крупные промышленные комплексы Республики Казахстан (горнодобывающие предприятия, горно-металлургические предприятия, нефтедобывающие предприятия и т.п.) основным фактором позитивно и негативно влияющие на доходность Эмитента – внешний фактор, тенденция экономического развития рынка в РК и на мировом рынке, влияющие на спад или рост производства и потребления электрической энергии.

При оказании нерегулируемых услуг, эмитент придерживается принципа безубыточности такой деятельности.

7. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА ПО ОРГАНИЗАЦИИ ПРОДАЖИ СВОЕЙ ПРОДУКЦИИ (ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ, ОКАЗАНИЯ УСЛУГ).

Постановлением Правительства от 09 июня 2014 года № 630 Эмитент определен Системным оператором, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», который выполняет следующие функции:

- оказывает системные услуги по передаче электрической энергии по НЭС, обеспечивает ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности;

- оказывает системные услуги по технической диспетчеризации, осуществляя централизованное оперативно-диспетчерское управление режимами работы ЕЭС Республики Казахстан, включая составление фактических балансов и формирование суточного графика производства-потребления электрической энергии;

- обеспечивает надежность работы ЕЭС Республики Казахстан;

- оказывает системные услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

- осуществляет финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии;

- определяет объем, структуру, распределение резервов мощности между энергопроизводящими организациями и задействование резервов мощности в ЕЭС Республики Казахстан;

- осуществляет организацию функционирования балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени и рынка системных и вспомогательных услуг;

- взаимодействует с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы;

- осуществляет техническое и методическое руководство по созданию единой информационной системы, автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, сопряженных устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики всех субъектов оптового рынка электрической энергии;

- обеспечивает равные условия для доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети;

- обеспечивает участников оптового рынка электрической энергии Республики Казахстан информацией, не затрагивающей сведения, составляющие коммерческую и иную охраняемую законом тайну;

- согласовывает вывод в ремонт основного оборудования электростанций, подстанций, линий электропередачи, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем технологического управления и обеспечения их готовности к работе;

- участвует в разработке режимов работы гидроэлектростанций;

- осуществляет разработку прогнозных балансов электрической энергии;

- осуществляет организацию функционирования рынка электрической мощности.

Централизованное диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан осуществляется филиалом Эмитента - «Национальный диспетчерский центр Системного оператора - НДЦ СО». Централизованное оперативно-диспетчерское управление в ЕЭС Республики Казахстан организовано по схеме непосредственного оперативного подчинения НДЦ СО 9-ти региональных диспетчерских центров (РДЦ), являющихся структурными подразделениями филиалов Эмитента «Межсистемные электрические сети».

Централизованное оперативно-диспетчерское управление ЕЭС Республики Казахстан заключается в:

- управлении режимами производства, передачи и потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан, реализующем условия договоров купли-продажи, передачи электрической энергии, регулирования электрической мощности, балансирования производства-потребления электрической энергии;
- управлении режимами межгосударственных перетоков электрической энергии;
- обеспечении предотвращения, локализации и ликвидации технологических нарушений в ЕЭС Республики Казахстан;
- оперативном управлении резервами мощности в ЕЭС Республики Казахстан;
- определении структуры, принципов, мест размещения, объемов и установок систем релейной защиты, противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих надежную и устойчивую работу ЕЭС Республики Казахстан;
- формировании и утверждении суточных графиков производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Республики Казахстан;
- составлении фактических балансов производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии.

8. СВЕДЕНИЯ ОБ ОСНОВНЫХ ПОСТАВЩИКАХ И ПОТРЕБИТЕЛЯХ ЭМИТЕНТА.

8.1 Наименования поставщиков, на долю которых приходится десять и более процентов от общего объема закупок Эмитента (товаров, сырья, материалов, оказанных Эмитенту услуг и выполненных работ), их доли в общем объеме закупок Эмитента.

Основные поставщики электроэнергии по состоянию на 01 января 2020 года

Поставщики	Местонахождение	Объемы, тыс. кВт.ч	Доля в %
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	Казахстан	2 412 414	37
ПАО «Интер РАО»	Россия	1 138 647	42

По состоянию на 01 января 2020 года не имелось значимых поставщиков, на которых бы приходилось 10 и более процентов от общего объема закупок Эмитента.

8.2 Наименования потребителей, на долю которых приходится более десяти процентов от общей выручки от реализации продукции (выполнения работ, оказания услуг) Эмитента, и их доли в общем объеме реализации. Раскрываются возможные негативные факторы, влияющие на реализацию продукции (выполнение работ, оказание услуг).

Основные потребители по состоянию на 01 января 2020 года

Передача электрической энергии

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля (от общей выручки от реализации продукции) , в %
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	3 822 583	8,7
ПАО «ФСК ЕЭС»	3 573 381	8,1
ТОО «КАЗФОСФАТ»	2 203 081	5,0
АО «ТНК Казхром»	2 093 697	4,8

Техническая диспетчеризация

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля (от общей выручки от реализации продукции), в %
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	17 403 742	17,9
АО «Евразийская энергетическая корпорация»	13 055 755	13,5
АО «Алматинские электрические станции»	4 730 784	4,9
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	4 673 520	4,8
ТОО «ГРЭС ТОПАР»	4 184 641	4,3

Организация балансирования

Потребители	Объемы, тыс. кВтч	Доля, в %
АО «Евразийская энергетическая корпорация»	18 760 642	9,9
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	17 403 742	9,2

Негативные факторы, влияющие на реализацию продукции, отсутствуют. Существует стабильный спрос на продукцию Эмитента, являющегося крупнейшим игроком казахстанского рынка.

8.3 Степень зависимости Эмитента от существующих поставщиков и потребителей. Должны быть составлены прогнозы в отношении доступности для Эмитента этих источников в будущем, включая возможные изменения спроса на производимую Эмитентом продукцию (выполняемые работы, оказываемые услуги) и предложения по закупаемым Эмитентом для осуществления основной деятельности товарам, сырью, материалам, оказываемым ему услугам (выполняемым работам), а также факторов, влияющих на ценообразование по ним.

В связи с тем, что Эмитент, являясь субъектом естественной монополии, оказывает услуги на всей территории Казахстана, основным фактором, влияющим на его доходность продаж, является общая экономическая ситуация в стране. При этом, по Национальной электрической сети передается порядка 40% потребляемой электрической энергии. И 100% объема производства и потребления электрической энергии подлежит технической диспетчеризации и балансированию.

Прогнозным балансом электрической энергии Единой энергосистемы Республики Казахстан на период 2020-2026 годы прогнозируется рост потребления электрической энергии с 108,8 млрд. кВтч в 2020 году до 124,1 млрд. кВтч, а производства со 113,8 млрд. кВтч до 128,5 млрд. кВтч.

Закупка товаров, работ и услуг, используемых в операционной деятельности осуществляется на конкурентном рынке и затраты по закупке возмещаются тарифами на регулируемые услуги. Ограничения доступности таких поставок не прогнозируется.

9. КЛЮЧЕВЫЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ЭМИТЕНТА

9.1. Сезонность деятельности Эмитента. Какие виды деятельности Эмитента носят сезонный характер и их доля в общих доходах.

Сезонность отсутствует в деятельности Эмитента.

19.2. Доля импорта в сырье и материалах (работах, услугах), поставляемых (выполняемых, оказываемых) Эмитенту, и доля продукции (работ, услуг), реализуемой (выполняемых, оказываемых) на экспорт.

Импорт

Наименование	2016	2017	2018	2019
Товары	42%	35%	36%	48%
Работы + Услуги	19%	25%	24%	23%

Экспорт

Наименование	2016	2017	2018	2019
Товары	2,9%	2,7%	2,4%%	2,4%%
Услуги	1%	0,3%	0,3%	0,3%

19.3. Описание основных рынков, на которых Эмитент конкурирует с другими организациями в течение трех последних лет.

Компания не имеет конкурентов благодаря исключительным видам деятельности на территории Республики Казахстан.

19.4. Договоры и обязательства Эмитента. Раскрываются сведения по каждой сделке (нескольким взаимосвязанным сделкам), которая (которые) должна (должны) быть совершена (совершены) или исполнена (исполнены) в течение шести месяцев с даты подачи заявления о листинге ценных бумаг, если сумма этой сделки (сделок) составляет 10 и более процентов от балансовой стоимости активов Эмитента.

В течение шести месяцев с даты принятия решения о первом выпуске облигаций в пределах второй облигационной программы совершение или исполнение каких-либо сделок, превышающих 10 и более процентов от балансовой стоимости активов не запланировано.

19.5. Будущие обязательства. Должны быть раскрыты любые будущие обязательства Эмитента, превышающие 10 и более процентов от балансовой стоимости его активов, и

влияние, которое эти обязательства могут оказать на деятельность Эмитента и его финансовое состояние.

Эмитент не имеет будущих обязательств, отвечающих вышеуказанным требованиям.

9.6. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах.

Должны быть представлены сведения обо всех административных санкциях, наложенных на Эмитента и его должностных лиц государственными органами и/или судом в течение последнего года. Указывается дата наложения санкции, орган, наложивший санкцию, причины наложения, вид и размер санкции, а также степень исполнения санкции.

В течение 2019 года административные санкции, в результате которых могло бы произойти прекращение или сужение деятельности Эмитента, наложение на него денежных иных обязательств на сумму не менее эквивалента 1 000 МРП, государственными органами не накладывались.

9.7. Факторы риска (могут быть представлены в порядке их приоритетности для Эмитента). Подробный анализ факторов риска, действию которых будут подвергаться держатели ценных бумаг Эмитента, включая риски, специфичные для Эмитента и его отрасли (необычные конкурентные условия, окончание действия лицензий и/или контрактов, нестабильное финансовое положение Эмитента, зависимость от поставщиков или потребителей), страновые и законодательные риски (включая налогообложение и государственное регулирование его деятельности), риски, связанные с ликвидностью ценных бумаг Эмитента или законодательным ограничением круга потенциальных инвесторов.

Риски, имеющие отношение к Эмитенту

- Эмитент является объектом жесткой регулируемой операционной среды.
- Доход и рентабельность Эмитента зависят от текущей тарифной политики, которая, в свою очередь, зависит от норм законодательства, в том числе принятых регулирующим органом, системы тарифного регулирования.
 - Структура долгосрочных тарифов может не обеспечить Эмитенту необходимого уровня прибыли в случае существенных отклонений фактических объемов услуг и их себестоимости от запланированных.
 - Изменения в требованиях об учете основных средств и структуре тарифов могут отрицательно повлиять на Эмитента.
 - Эмитент полагается на услуги третьих лиц.
 - Пропускная способность линий электропередачи Эмитента может быть нарушена, что может привести к наложению на нее существенных штрафов.
 - Состояние отдельных активов Эмитента может привести к ограничению уровня ее операционных стандартов и (или) потребовать серьезных работ по модернизации и расширению.
 - Неспособность Эмитента осуществлять свою инвестиционную программу вовремя и в рамках бюджета может повлиять на его деятельность.
 - Эмитент может быть привлечен к ответственности за убытки и ущерб, причиненные третьим лицам в результате срыва работы ее линий электропередачи, а также перебоев или помех, которые могут быть не связаны с любой определяемой третьей стороной.
 - На деятельность Эмитента могут повлиять снижение темпов работы, остановки, забастовки и другие нарушения работы, связанные с вопросами трудовых отношений.

- Эмитент подпадает под действие природоохранного законодательства и требований по получению разрешений на эмиссии в окружающую среду, которые влияют на ее деятельность, что может повлечь за собой затраты, обязательства, ответственность или ограничения.

- Нарушение требований по охране здоровья и безопасности труда, а также чрезвычайные происшествия могут нарушить работу Эмитента и увеличить эксплуатационные затраты.

- Деятельность Эмитента зависит от информационных систем и систем обработки данных для ведения своего бизнеса, неточность или отказ таких систем может негативно повлиять на финансовое состояние и результаты.

- Неблагоприятные решения по судебным спорам и другим разбирательствам с участием Эмитента или его дочерних компаний могут неблагоприятно отразиться на деятельности и его финансовом положении и результатах.

Риски, связанные с Казахстаном

- Казахская экономика может быть подвержена негативному влиянию событий в экономике других стран.

- Любые изменения в законодательстве, правилах и требованиях для получения разрешений, которые должен соблюдать Эмитент, могут потребовать значительных затрат или повлечь материальную ответственность или другие санкции в отношении Эмитента.

- Внешние факторы могут оказать негативное влияние на экономику Казахстана.

- Существует неопределенность относительно результатов реализации экономических реформ.

- Замедление экономического роста Казахстана может негативно повлиять на деятельность Эмитента.

- Возможность негативного влияния на экономику Казахстана изменений в цене на сырьевые товары, колебаний курсов валют и зависимости от экспортной торговли.

- Вся деятельность Эмитента осуществляется в Казахстане. Соответственно, он постоянно зависит от экономических, политических и социальных условий, преобладающих в Казахстане.

- Налоговая система в Казахстане находится на относительно ранней стадии развития. Развивается процесс толкования и применения налогового законодательства, что значительно увеличивает риски в отношении деятельности Эмитента и инвестиций в Казахстан.

9.8. Другая информация о деятельности Эмитента, о рынках, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент.

Бизнес Эмитента зависит от ее способности передавать электрическую энергию на большие расстояния по НЭС. Если природные катастрофы, аварии, террористические акты, человеческий фактор или другие потрясения вызовут существенное сокращение пропускной способности НЭС, это окажет неблагоприятное влияние на финансовое состояние Эмитента и результаты ее деятельности.

Эмитент, являясь Системным оператором Единой электроэнергетической системы Казахстана выполняет функции по взаимодействию с энергосистемами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов параллельной работы.

В настоящее время ЕЭС Казахстана работает параллельно с ЕЭС России и ОЭС ЦА, включающей в себя энергосистемы Кыргызстана и Узбекистана.

Основой этому являются межправительственные соглашения, в соответствии с которыми стороны могут осуществлять межгосударственные поставки электроэнергии и оказывать услуги (транзит, регулирование мощности).

Параллельная работа энергосистем Казахстана и России.

В соответствии с Соглашением между Правительствами России и Казахстана о мерах по обеспечению параллельной работы казахстанской и российской энергосистем (от 20.11.2009г), с 2010 года вступили в силу договоры между АО «KEGOC» и российскими хозяйствующими субъектами, регламентирующие основные технические и финансовые обязательства сторон при параллельной работе энергосистем.

- Договор о параллельной работе энергосистем Казахстана и России (ПАО «ФСК» и АО «СО ЕЭС»);

- Договор на оказание услуг по передаче электрической энергии по НЭС Казахстана с ПАО «ФСК»;

- Договоры на покупку и продажу электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений, возникающих при перемещении электроэнергии через границу Казахстана и России с ПАО «Интер РАО».

Параллельная работа ЕЭС Казахстана с ОЭС Центральной Азии.

Взаимоотношения между энергосистемами Центральной Азии регламентируются Соглашением между Правительствами Казахстана, Кыргызстана, Таджикистана и Узбекистана о параллельной работе энергосистем (г. Бишкек, 17.06.1999г), в соответствии с которым стороны могут осуществлять межгосударственные поставки электроэнергии и оказывать услуги.

РАЗДЕЛ 6. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

Эмитент составляет финансовую отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) и законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности.

В настоящем инвестиционном Меморандуме представлены данные аудированной консолидированной финансовой отчетности Эмитента за 2017 - 2019 годы. В 2017-2019 годы аудит консолидированной финансовой отчетности Эмитента проводился ТОО «Эрнст энд Янг». Приведенные данные аудиторского отчета за 2019 год, на дату листинга первого выпуска облигаций в рамках второй облигационной программы, не прошли процедуру утверждения ОСА.

Данные отчетов о финансовом положении Эмитента

	тыс.тг		
	31.12.2017г. (ауд)	31.12.2018г (ауд.)	31.12.2019г (ауд.)
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Нематериальные активы	1 038 637	1 472 307	1 411 900
Основные средства	535 294 178	667 936 367	651 570 990
Авансы, выданные за долгосрочные активы	742 325	1 018 989	1 485 220
Прочие долгосрочные активы	2 903 266	27 654 074	4 707 796
Итого долгосрочные активы	539 978 406	698 081 737	659 175 906
Товарно-материальные запасы	1 875 434	2 291 378	2 134 157
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 764 693	9 251 847	21 901 834
Авансы выданные	-	-	-
Налоги к возмещению	961 745	791 934	698 928
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	1 584 041	1 541 679	922 475

Краткосрочные депозиты	22 466 094	18 786 773	19 194 586
Прочие текущие активы	6 739 504	6 044 654	31 079 692
Денежные средства и их эквиваленты	47 577 783	19 060 700	21 179 282
Итого текущие активы	88 969 294	57 768 965	97 110 954
Активы, предназначенные для продажи*			700 861
ИТОГО АКТИВЫ	628 947 700	755 850 702	756 987 721
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Процентные займы и привлеченные средства	64 229 182	62 881 150	56 925 610
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	66 666 573	90 170 202	89 995 249
Выпущенные долговые ценные бумаги	83 649 023	83 660 104	83 671 184
Долгосрочная кредиторская задолженность	408 074	247 147	216 204
Итого долгосрочные обязательства	214 952 852	236 958 603	230 808 247
Текущие обязательства			
Процентные займы и привлеченные средства	9 502 895	11 420 710	6 083 377
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18 763 337	22 645 297	23 389 482
Авансы полученные	2 048 415	1 734 670	2 167 885
Налоги к уплате	963 910	2 145 564	4 094 964
Отсроченные доходы			
Прочие текущие обязательства	4 141 012	4 154 932	4 960 398
Выпущенные долговые ценные бумаги	4 407 719	4 097 122	3 645 344
Итого текущие обязательства	39 827 288	46 198 295	44 341 450
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	254 780 140	283 156 898	275 149 697
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	126 799 554	126 799 554	126 799 554
Выкупленные собственные простые акции	(930)	(930)	(930)
Дополнительный оплаченный капитал			
Резерв переоценки активов	220 858 720	310 840 187	310 369 243
Прочие резервы	(170 701)	(37 081)	-
Нераспределенная прибыль	26 680 917	35 092 074	44 670 157
ИТОГО КАПИТАЛ	374 167 560	472 693 804	481 838 024
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ	628 947 700	755 850 702	756 987 721

Консолидированный отчет о движении денежных средств, тыс. тенге

	31.12.2017г (ауд.)	31.12.2018г. (ауд.)	31.12.2019г (ауд.)
Денежные потоки от операционной деятельности:			
Прибыль до налогообложения	42 641 694	51 024 811	50 270 974
Недежные корректировки для сверки прибыли до подоходного налога с чистыми денежными потоками:			
Износ и амортизация	22 935 831	26 755 934	34 348 949
Финансовые затраты/(доходы), нетто	930 741	(1 088 826)	5 029 165
Начисление резерва по сомнительной торговой и прочей дебиторской задолженности и прочим текущим активам	(1 044 203)	-	-
Безвозмездное поступление основных средств	-	-	-
Убыток / (прибыль) от выбытия основных средств, нетто	21 978	168 174	108 015
Нереализованная курсовая разница	4 356 244	5 865 654	(469 129)
Начисление / (восстановление) резерва на неликвидные запасы	86 128	(398 750)	67 532
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки	-	2 931 750	134 370
Убыток от переоценки активов, предназначенных для продажи	-	-	-
Прибыль от реализации активов, предназначенных для продажи	-	-	-
Доход от переоценки основных средств	-	(3 342 507)	-

Обесценение / (восстановление обесценения) основных средств	196 982	(266 291)	(28 364)
Доля в убытке ассоциированной компании	(477 127)	(325 786)	(774 374)
Доход от государственной субсидии	(9 162)	(28 468)	(58 305)
Расходы от обесценения средств, находящихся в АО «Дельта Банк» и АО «Казинвестбанк»	2 241 155	-	-
Доход от вознаграждения по прочим финансовым активам	(30 248)	-	-
Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале			
<i>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах:</i>			
Торговая дебиторская задолженность	9 013 514	(1 915 564)	(12 725 280)
Прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	(199 879)	-	
Прочая дебиторская задолженность и авансы выданные	-	310 559	(255 298)
Налоги к возмещению	(652 080)	178 286	93 006
Товарно-материальные запасы	(259 801)	(17 194)	89 689
<i>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах:</i>			
Торговая кредиторская задолженность	1 065 361	989 715	8 327 628
Авансы полученные	1 005 890	(313 745)	433 215
Налоги к уплате	-	-	189 810
Прочие текущие обязательства	(2 381 704)	1 197 834	1 229 811
Поступление денежных средств от операционной деятельности	79 892 484	81 698 539	86 483 424
Проценты уплаченные	(4 186 436)	(2 987 933)	(2 536 865)
Купонное вознаграждение выплаченное	(8 835 000)	(9 209 500)	(8 687 000)
Комиссии по банковским гарантиям	-	-	(894 908)
Уплаченный подоходный налог	(10 467 054)	(9 502 696)	(8 093 869)
Проценты полученные	5 436 517	4 315 484	3 380 005
Возмещение подоходного налога по безвозмездно полученным активам	-	-	-
Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности	61 840 511	64 313 894	69 650 787
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
Приобретение нематериальных активов	(410 278)	(336 653)	(177 828)
(Размещение)/снятие банковских вкладов, нетто	32 983 925	9 105 430	(405 717)
Изменение денежных средств, ограниченных в использовании	13 165 083	(310 921)	(9 352)
Приобретение облигаций Самрук-Казына	-	(25 545 272)	-
Приобретение долговых ценных бумаг (ноты Нац.Банка РК)	-	(5 356 676)	(8 459 310)
Погашение долговых ценных бумаг (ноты Нац.Банка РК)	-	5 400 000	7 953 341
Реклассификация средств, находящихся в АО «Дельта Банк» и АО «Казинвестбанк»	(1 299 715)	(2 860 231)	-
Приобретение основных средств	(53 999 831)	(32 977 830)	(24 541 643)
Поступления от продажи основных средств	215 161	203 960	196 498
Средства, выплаченные на строительство детского сада	-	-	-
Возврат проектных средств, использованных на приобретение основных средств	-	267 056	-
Выкуп облигаций DSFK эмитентом	-	12 971	22 141
Частичный возврат средств в Казинвестбанк и Эксимбанк Казахстан	-	-	95 075
Дивиденды от ассоциированной компании	-	-	20 000
Погашение займов выданных сотрудникам	10 406	7 716	2 092
Инвестиции в ассоциированную компанию	-	-	-

Уменьшение уставного капитала ассоциированной организации	-	-	-
Распределения от ассоциированной компании	-	-	-
Поступления от реализации доли участия в капитале ассоциированной организации	-	-	-
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(9 335 249)	(52 390 450)	(25 304 703)
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по займам	-	-	-
Выпуск облигаций	36 271 080	-	-
Погашение займов	(53 433 954)	(9 217 048)	(10 517 957)
Дивиденды выплаченные	(19 897 651)	(31 368 769)	(31 644 640)
Поступления в уставный капитал			
Выкуп собственных акций	-	-	-
Чистое (использование в)/поступление денежных средств от финансовой деятельности	(37 060 525)	(40 585 817)	(42 162 597)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	15 444 737	(28 662 373)	2 183 487
Чистая курсовая разница	77 668	154 386	(54 765)
Денежные средства и их эквиваленты, на начало периода	32 055 378	47 577 783	19 060 700
Денежные средства и их эквиваленты, на конец периода	47 577 783	19 060 700	21 179 282

Данные отчетов о консолидированном совокупном доходе Эмитента

тыс.тг

	31.12.2017г. (ауд.)	31.12.2018г. (ауд.)	31.12.2019г. (ауд.)
Доходы от реализации продукции и оказания услуг	152 379 817	175 797 386	263 162 073
Себестоимость реализованной продукции (услуг)	(89 399 369)	(113 000 234)	(200 256 677)
Валовая прибыль	62 980 448	62 797 152	62 905 396
Административные расходы	(13 142 395)	(7 777 658)	(8 834 207)
Расходы по реализации	(246 651)	(284 688)	(382 278)
Доход / (убыток) от переоценки основных средств	-	3 342 507	-
Восстановление / (убыток от) обесценения	(196 982)	266 291	28 364
Операционная прибыль	49 394 420	58 343 604	53 717 275
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто	(4 356 244)	(5 865 654)	469 129
Финансовые доходы	3 593 207	4 951 337	4 171 530
Финансовые затраты	(4 523 948)	(3 862 511)	(9 200 695)
Доля в прибыли / (убытке) ассоциированной компании	477 127	325 786	774 374
Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки			
Прочие доходы	506 849	334 637	724 097
Прочие расходы	(2 449 717)	(3 202 388)	(384 736)
Прибыль (убыток) до подоходного налога	42 641 694	51 024 811	50 270 974
Расходы / (льгота) по подоходному налогу	(9 760 378)	(10 981 936)	(9 522 004)
Чистая прибыль/убыток за год	32 881 316	40 042 875	40 748 970
Чистый прочий совокупный доход, подлежащий переоценке в состав прибыли или убытка в последующих периодах	-	-	-
Доходы от переоценки основных средств	-	113 259 316	-
Влияние налога на прибыль	-	(22 651 864)	-
Чистый прочий совокупный доход, не подлежащий переоценке в составе прибыли или убытка в последующих периодах	-	90 607 452	-

Прочий совокупный доход за вычетом налога на прибыль	-	90 607 452	-
Итого совокупный доход за год, за вычетом подоходного налога	32 881 316	130 650 327	40 748 970

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

ТЫС.ТГ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Резерв переоценки активов	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Прочие резервы	(Накопленный убыток)/ нераспределенная прибыль	Итого
На 1 января 2016 года (аудировано)	126 799 554	221 297 751	-	(170 701)	(6 949 990)	340 976 614
Прибыль за год	-	-	-	-	27 590 151	27 590 151
Итого совокупный доход	-	-	-	-	27 590 151	27 590 151
Дивиденды	-	-	-	-	(6 481 765)	(6 481 765)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-	(930)	-	-	(930)
Перенос резерва переоценки активов	-	(407 377)	-	-	407 377	-
На 31 декабря 2016 года (аудировано)	126 799 554	220 890 374	(930)	(170 701)	14 565 773	362 084 070
Прибыль за год	-	-	-	-	32 881 316	32 881 316
Итого совокупный доход	-	-	-	-	32 881 316	32 881 316
Дивиденды	-	-	-	-	(19 897 694)	19 897 694
Операции с акционерами	-	-	-	-	(900 132)	(900 132)
Перенос резерва переоценки активов	-	(31 654)	-	-	31 654	-
На 31 декабря 2017 года (аудировано)	126 799 554	220 858 720	(930)	(170 701)	26 680 917	374 167 560

ТЫС.ТГ

	Уставный капитал	Резерв переоценки активов	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
На 1 января 2018 года	126 799 554	220 858 720	(930)	(170 701)	26 680 917	374 167 560
Эффект первого применения МСФО 9	-	-	-	-	(886 271)	(886 271)
На 1 января 2018 года (пересчитано)	126 799 554	220 858 720	(930)	(170 701)	25 794 646	373 281 289
Прибыль за отчетный период	-	-	-	-	40 042 875	40 042 875
Доход от переоценки основных средств, за вычетом налога на прибыль	-	90 607 452	-	-	-	90 607 452
Итого совокупный доход	-	90 607 452	-	-	40 042 875	130 650 327
Перенос резерва переоценки активов	-	(625 985)	-	-	625 985	-
Дивиденды	-	-	-	-	(31 371 432)	(31 371 432)
Амортизация резерва по облигациям	-	-	-	133 620	-	133 620
На 31 декабря 2018 года (аудировано)	126 799 554	310 840 187	(930)	(37 081)	35 092 074	472 693 804

ТЫС.ТГ

В тысячах тенге	Уставный капитал	Резерв переоценки активов	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Прочие резервы	(Накопленный убыток)/ нераспределённая прибыль	Итого
На 1 января 2019 года (аудировано)	126 799 554	310 840 187	(930)	(37 081)	35 092 074	472 693 804
Прибыль за отчетный период	–	–	–	–	40 748 970	40 748 970
Итого совокупный доход	–	–	–	–	40 748 970	40 748 970
Перенос резерва переоценки активов	–	(470 944)	–	–	470 944	–
Дивиденды	–	–	–	–	(31 641 831)	(31 641 831)
Амортизация резерва по облигациям	–	–	–	37 081		37 081
На 31 декабря 2019 года (аудировано)	126 799 554	310 369 243	(930)	–	44 670 157	481 838 024

АКТИВЫ

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ.

По состоянию на 01 января 2020 года

ТЫС.ТГ

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	47	3 835 918	3 258 582	577 336
Лицензионные соглашения и франшиза	51	1 419 182	607 785	811 397
Прочие нематериальные активы	2	68 269	45 102	23 167
Итого нематериальных активов	100%	5 323 369	3 911 469	1 411 900

По состоянию на 01 января 2019 года

ТЫС.ТГ

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	60	3 812 574	2 932 751	879 823
Лицензионные соглашения и франшиза	37	1 174 779	627 751	547 028
Прочие нематериальные активы	3	68 269	22 813	45 456
Итого нематериальных активов	100%	5 055 622	3 583 315	1 472 307

По состоянию на 01 января 2018 года

ТЫС.ТГ

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	76	3 167 323	2 381 180	786 143
Лицензионные соглашения и франшиза	23	850 669	610 785	239 884
Прочие нематериальные активы	1	29 234	16 624	12 610
Итого нематериальных активов	100%	4 047 226	3 008 589	1 038 637

По состоянию на 01 января 2017 года

ТЫС.ТГ

Наименование нематериального актива	Доля от общей балансовой стоимости нематериальных активов	Первоначальная стоимость	Накопленный износ	Остаточная стоимость
Программное обеспечение	70	2 884 003	2 289 714	594 289
Лицензионные соглашения и франшиза	28	722 114	476 312	245 802
Прочие нематериальные активы	2	27 077	12 136	14 941
Итого нематериальных активов	100%	3 633 194	2 778 162	855 032

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА.

Необходимо указать с разбивкой по группам (земля, здания и сооружения, машины и оборудование, транспортные средства, прочие основные средства) первоначальную стоимость на дату приобретения, величину начисленного износа, остаточную стоимость, процент износа отдельно по каждой из групп основных средств на последнюю отчетную дату.

По состоянию на 01 января 2020 года

ТЫС.ТГ

Разбивка по группам	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа	Процент износа от первонач. стоимости	Остаточная стоимость на посл. отчет дату	Доля от общей стоимости
Транспорт и прочие основные средства	41 824 517	(22 524 101)	53,9	19 300 416	3
Земля	1 910 256	-		1 910 256	1
Здания и сооружения	18 736 506	(4 648 512)	24,8	14 087 994	2
Активы НЭС	1 168 404 052	(568 907 101)	48,7	599 496 951	92
Незавершенное строительство	16 997 067	(221 694)	1,3	16 775 373	2
Итого	1 247 872 398	(596 301 408)	47,8	651 570 990	100%

По состоянию на 01 января 2019 года

ТЫС.ТГ

Разбивка по группам	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа	Процент износа от первонач. стоимости	Остаточная стоимость на посл. отчет дату	Доля от общей стоимости
Транспорт и прочие основные средства	33 624 898	(20 646 878)	61,4	12 978 018	2
Земля	1 771 135	-		1 771 135	1
Здания и сооружения	17 424 530	(4 003 282)	23,0	13 421 248	2
Активы НЭС	1 116 427 405	(538 815 274)	48,3	577 612 131	86
Незавершенное строительство	62 403 893	(250 058)	0,4	62 153 835	9
Итого	1 231 651 859	(563 715 492)	45,8	667 936 367	100%

По состоянию на 01 января 2018 года

ТЫС.ТГ

Разбивка по группам	Первоначальная стоимость	Величина начисленного износа	Процент износа от первонач. стоимости	Остаточная стоимость на посл. отчет дату	Доля от общей стоимости
Транспорт и прочие основные средства	38 997 861	(22 165 404)	56,8	16 832 457	3
Земля	1 737 558	-		1 737 558	1
Здания и сооружения	13 807 910	(2 076 307)	15,0	11 731 603	2
Активы НЭС	844 259 049	(421 939 104)	50,0	422 319 945	79
Незавершенное строительство	83 208 832	(536 217)	0,6	82 672 615	15
Итого	982 011 210	(446 717 032)	45,5	535 294 178	100%

Удельный вес износа в общих и административных расходах

ТЫС. ТГ.

	2017 год	уд.вес, %	2018 год	уд.вес, %	2019 год	уд.вес, %
Износ и амортизация	585988	4,5	649892	8,4	832919	9,4

В случае проведения переоценки основных средств в течение трех последних лет должны быть раскрыты результаты таких действий.

Эмитент провел переоценку активов НЭС по состоянию на 01 октября 2018 года. Эмитент привлек аккредитованного независимого оценщика ТОО «Делойт ТСФ» для оценки справедливой стоимости НЭС.

Сведения о ТОО «Делойт ТСФ»: юридический адрес Республика Казахстан, г. Алматы, 050059, пр. Аль-Фараби, дом 36; лицензия №0048647, выдана Комитетом регистрационной службы Министерства юстиции Республики Казахстан 13.09.2006г. Переоценка проводилась в соответствии с требованиями учетной политики. Методика проведения переоценки - затратный, доходный и сравнительный.

Переоценённые активы НЭС представляют один класс активов согласно МСФО (IFRS) 13, основываясь на природе, характеристике и рисках, присущих активу.

Исходные данные для определения справедливой стоимости активов НЭС, относятся к 3-му уровню в иерархии справедливой стоимости (ненаблюдаемые исходные данные).

По итогам 2017 года Эмитент утвердил увеличение тарифов на услуги по передаче электроэнергии, технической диспетчеризации и организации балансирования производства и потребления электроэнергии. Увеличение тарифов привело к приросту стоимости от переоценки некоторых активов, включенному в состав прочего совокупного дохода, в сумме 113 259 316 тысяч тенге, и соответствующего отложенного налогового обязательства в сумме 22 651 864 тысячи тенге, а также приросту стоимости некоторых ранее переоцененных активов, включенному в прибыли и убытки в сумме 3.342.507 тысяч тенге.

Справедливая стоимость активов НЭС была определена затратным методом. Затратный метод был использован ввиду того, что активы узкоспециализированы, и что исторически данные активы никогда не продавались. В рамках затратного метода был применен метод определения стоимости замещения или стоимости воспроизводства, по которому производился расчет полной стоимости замещения основных средств за вычетом всех видов накопленного износа, а также метод расчета по аналогам, метод удельных показателей и метод индексации прошлых затрат.

Рассчитанная текущая стоимость замещения в последующем была сравнена с возмещаемой стоимостью, определённой на основании модели дисконтирования денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет.

В результате оценки сумма в размере 527 147 904 тысячи тенге была признана как справедливая стоимость активов НЭС по состоянию на 01 октября 2018 года.

При оценке справедливой стоимости в 2018 году были применены следующие основные допущения:

Ставка дисконтирования (WACC)	11,82%
Долгосрочный темп роста	3,6%
Остаточный срок службы основного актива	40 лет

Увеличение ставки дисконтирования на 0,5% или уменьшение долгосрочного темпа роста на 0,5% приведет к уменьшению справедливой стоимости основных средств Эмитента на 40 116 819 тысяч тенге или 26 219 011 тысячу тенге, соответственно.

3. НЕЗАВЕРШЕННОЕ КАПИТАЛЬНОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Необходимо представить краткое описание важных для Эмитента объектов, на которых ведется капитальное строительство на дату подачи заявления о листинге, указать дату начала строительства, планируемый срок ввода объектов в эксплуатацию, цели и задачи проводимого строительства, а также источники денег, за счет которых ведется строительство.

По состоянию на 01 января 2020 года

Наименование объекта тыс. тенге	Срок начала строител ьства и сдачи	Цель	Финансирование
Реконструкция ВЛ 220-500 кВ в филиалах МЭС 4 370 851	2013- 2028 г.г.	Повышение надежности работы НЭС Казахстана посредством реконструкции существующих линий электропередачи, срок службы	Собственные средства, заемные средства

		которых в период до 2020 года достигнет нормативного	
Усиление электрической сети Западной зоны ЕЭС Казахстана 131 012	2017 - 2023 г.г.	Повышение надежности электроснабжения потребителей Западной зоны ЕЭС Казахстана усилением электрических сетей 220 кВ между областями Западной зоны Казахстана	Собственные средства, заемные средства
Усиление схемы внешнего электроснабжения г. Туркестан 41 851	2019 - 2022 г.г.	Проект направлен на повышение надежности электроснабжения Туркестанского энергоузла	Собственные средства, заемные средства
Локальные и пилотные проекты 1 488 742	2016 - 2025 г.г.	Проекты, инициированные программой Трансформации бизнеса	Собственные средства
Прочие 7 467 204	2018 - 2021 г.г.	Поддержание текущего уровня производства (установка систем технических средств безопасности на подстанциях; замена воздушных выключателей на элегазовые, разъединителей, ТН на ПС; реконструкция ОРУ и др.)	Собственные средства

4. ИНВЕСТИЦИИ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ, И ДРУГИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ.

Эмитент имеет 20% долю участия в капитале компании АО «Батыс Транзит». Основным местом деятельности АО «Батыс Транзит» и страной регистрации является Республика Казахстан. Основными видами деятельности АО «Батыс Транзит» является эксплуатация межрегиональной линии электропередачи, соединяющей Северный Казахстан с Актыбинской областью и строительство и эксплуатация сетей уличного освещения в г. Атырау. Облигации АО «Батыс Транзит» размещены на АО «Казахстанская фондовая биржа».

В течение 2019 года Эмитент получил дивиденды от ассоциированной компании в размере 20.000 тысяч тенге по итогам деятельности за 2017 год.

Облигации АО «Батыс Транзит»

В 2007-2009 годах Эмитент приобрел облигации АО «Батыс Транзит», ассоциированной компании. Облигации обеспечены гарантией Правительства Республики Казахстан в соответствии с договором поручительства от 9 января 2006 года.

Параметры облигаций АО «Батыс Транзит»:

Негосударственные долгосрочные купонные инфраструктурные облигации, удерживаемые до погашения, оцениваемые по амортизированной стоимости, сроком обращения 236 месяцев с даты начала обращения.

Ставка вознаграждения на период до 30 марта 2019 г. – плавающая, зависящая от уровня инфляции и пересматриваемая один раз в год, которая определяется по формуле $r = I + m$
 r – ставка купонного вознаграждения

I – уровень, инфляции, рассчитываемый как прирост/снижение индекса потребительских цен, публикуемого Агентством РК по статистике, за последние 12 месяцев, предшествующих двум месяцам до даты следующей выплаты купонного вознаграждения.
 m – фиксированная маржа в размере 0,5%, установленная на срок обращения с 2006 по 2019гг.

Ставка вознаграждения на период с 30 марта 2019г. до окончания обращения облигаций – фиксированная и составляет 10,5% годовых от номинальной стоимости облигаций.

Облигации были погашены 23 сентября 2019 года.

5 ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

- 1) Организации, имеющие пять и более процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 01 января 2019 и 01 января 2020 года:

Наименование дебитора	Причины	на 01.01.2020 г.			на 01.01.2019 г.			на 01.01.2018 г.		
		Сумма	Доля	Срок погашения	Сумма	Доля	Срок погашения	Сумма	Доля	Срок погашения
ПАО «ФСК ЕЭС»	текущая	755 748	3%	31.01.2020	945 051	9%	31.01.2019	319 520	4%	31.01.2018
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	текущая	958 772	4%	31.01.2020	311 845	3%	31.01.2019	792 369	9%	31.01.2018
ПАО «Интер РАО ЕЭС»	текущая	933 286	4%	31.01.2020	738 199	7%	31.01.2019	591 967	7%	31.01.2018
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	текущая	1 378 419	6%	15.01.2020	2 278	0%	15.01.2019	2 416	0%	15.01.2018
АО «Казпочта»	текущая	1 020 446	4%	30.06.2027	1 109 500	11%	30.06.2027	1 190 103	14%	30.06.2027
Прочие дебиторы	текущая	17 695 486	78%		7 074 135	69%		5 878 296	67%	
Итого Торговая и прочая ДЗ		22 742 158			10 181 009			8 774 674		

Резерв на обесценение	ТЫС.ТГ		
	Сумма на 01.01.2000	Сумма на 01.01.2019	Сумма на 01.01.2018
Резерв на обесценение на начало периода	(2 024 770)	(1 409 589)	(2 653 416)
Резерв на обесценение, созданный в течение периода	(824 194)	(780 206)	(2 384 698)
Применение МСФО 9	-	(113 156)	-
Восстановление резерва в течение года	739 689	278 181	3 626 622
Безнадежная дебиторская задолженность, списанная в течение периода	4 966	-	1 903
Итого	(2 104 309)	(2 024 770)	(1 409 589)

2) Дебиторы, которые являются связанными сторонами

ТЫС.ТГ

Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоциированные предприятия с АО "САМРУК-КАЗЫНА"	Итого на 01.01.2020	Причина возникновения	Срок погашения
АО "Батыс транзит"		51 468,28	Текущая задолженность по услугам по передаче электроэнергии, по услугам по организации балансирования производства - потребления э/энергии и иным услугам по основной деятельности	15.01.2020 -31.01.2020
	АО "Экибастузская ГРЭС 2"	159 843,98	Текущая задолженность по услугам по организации балансирования производства - потребления э/энергии, услугам по технической диспетчеризации и иным услугам по основной деятельности	15.01.2020-31.01.2020
	Филиал АО "Казпочта" - "Технический сервис"	180 122,99	Прочая текущая краткосрочная дебиторская задолженность ОС, НЗС, неустан оборудование	29.02.2020
	Филиал АО "Казпочта" - "Технический сервис"	1 277,24	Долгосрочная задолженность за ОС, незавершенное строительство, неустановленное оборудование	30.06.2027
	АО "Казпочта"	447,98	Краткосрочные авансы за услуги	31.01.2020
	АО "Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности"	17 076,70	Текущая задолженность по иным услугам основной деятельности	17.01.2020
	АО "Национальная компания "Казахстан темір жолы"	17 076,70	Текущая краткосрочная дебиторская задолженность	17.01.2020

	Дивизион по корпоративному бизнесу - филиал АО "Казакхтелеком"	9,00	Краткосрочные авансы за услуги	03.01.2020
ИТОГО		1 703 281,40		

3) Дебиторская задолженности (торговая, прочая, авансы, займы, выданные сотрудникам)

ТЫС.ТГ.

Наименование дебитора	Причины	на 01.01.2020 г.		на 01.01.2019 г.		на 01.01.2018 г.	
		Сумма	Срок погашения	Сумма	Срок погашения	Сумма	Срок погашения
ТОО «АлматыЭнерго Сбыт»	торговая	1 378 419	15.01.2020				
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	торговая	958 772	15.01.2020			792 370	15.01.2018
Прочие займы	займы работникам	1 521	31.12.2021	1 095	31.12.2019	2 289	31.12.2019
ТОО «Asia trafo» («Азия Трафо»)	аванс	647 035	31.03.2020				
ТОО «КАРЭЛЕКТРОС ПЕЦСТРОЙ»	аванс	251 820	31.12.2020			187 789	31.12.2018
АО «Казпочта»		1 020 447	30.06.2027	1 109 500	30.06.2027	1 190 104	30.06.2027
ПАО «ФСК ЕЭС»				945 051	15.01.2019		
ПАО «Интер РАО ЕЭС»				738 199	15.01.2019	591 967	15.01.2018
Производственная фирма Электросервис				30 616	31.12.2019		
ТОО «ТПЭП»				205 580	31.12.2019	712 246	31.12.2018
Прочие займы	прочие выданные займы			2 937	31.12.2019	13 652	31.12.2018
Прочие дебиторы		20 708 847		8 695 640		6 679 170	
ВСЕГО		24 966 861		11 728 620		10 169 588	

4) Дебиторская задолженность в разрезе валюты (торговая)
тыс.тг

Валюта	По состоянию на 01.01.2020г.	По состоянию на 01.01.2019г.	По состоянию на 01.01.2018г.
Тенге	20 907 577	8 207 636	7 099 960
Рубль	931 182	737 474	591 967
Доллар США	63 075	306 737	72 766
Итого	21 901 834	9 251 847	7 764 693

ПАССИВЫ

1. АКЦИОНЕРНЫЙ (УСТАВНЫЙ) КАПИТАЛ.

Уставный капитал по состоянию на 01 января 2020 года равен 126 799 554 тыс. тенге

Нераспределенная прибыль

Дивидендная история

Период за который начислялись дивиденды	2016 год		2017 год		2018 год		1 полугодие 2019 года
	за 1 полугодие	за год	за 1 полугодие	за год	за 1 полугодие	за год	
Размер дивиденда на одну акцию, тенге	24,93	53,06	48,4	88,53	80,53	54,53	67,17
Общая сумма начисленных дивидендов, тыс. тенге	13 795 526		23 017 677		35 115 412		17 464 106
Доля чистой прибыли по МСФО, направленная на выплату дивидендов, %	40%	50%	70%	70%	80%	87,6%	77,3%
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение о выплате дивидендов	Общее собрание акционеров						
Дата проведения собрания органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате дивидендов, дата и номер протокола	28 октября 2016 года - №5	12 мая 2017 года - №6	26 октября 2017 года - №7	27 апреля 2018 года - №8	30 ноября 2018 года №11	3 мая 2019 года - №13	25 октября 2019 года №14
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	13 ноября 2016 года	22 мая 2017 года	6 ноября 2017 года	14 мая 2018 года	11 декабря 2018 года	14 мая 2019 года	4 ноября 2019 года

Задолженности по выплате дивидендов нет.

2. КРЕДИТНЫЕ ЛИНИИ, ЗАЙМЫ И ДОГОВОРА ЛИЗИНГА по состоянию на 01 января 2020 года

Займода-тель	Цель заимст-вования	Договор заимствования	Дата последн его погаше	Остаток задолженн ости в	Остаток задолженн ости в
--------------	---------------------	-----------------------	-------------------------	--------------------------	--------------------------

		вид обеспечения	№, дата	валюта	ставка	сумма по договору в номинале (тыс.ед.)	ния согласно графику	номинале (тыс.ед.)	тенге (тыс.ед.)
Международный Банк Реконструкции и Развития	Финансирование Проекта "Строительство второй линии электропередачи 500 кВ транзита Север-Юг Казахстана"	гос. гарантия	4805-KZ от 22.11.2005	USD	2,71 %	98 081,99	15.10.2022	24 506,30	9 416 191
Европейский Банк Реконструкции и Развития	Финансирование Проекта "Модернизация Национальной Электрической Сети, II этап"	без обеспечения	38647 от 05.06.2008	EUR	3,62 %	228 414,78	12.02.2023	43 129,49	21 971 051
Международный Банк Реконструкции и Развития	Финансирование Проекта "Схема выдачи Мойнакской ГЭС"	гос. гарантия	7738-KZ от 12.11.2009	USD	2,90 %	44 726,11	15.09.2034	33 544,58	12 927 571
Международный Банк Реконструкции и Развития	Финансирование Проекта "Строительство ПС 500кВ Алмас присоединением к НЭС Казахстана линиями напряжением 500, 220кВ"	гос. гарантия	7965-KZ от 24.12.2010	USD	3,36 %	71 356,36	15.07.2035	57 085,09	18 694 174
Итого									63 008 987

В рамках государственной программы «Нурлы Жол» Эмитент осуществил размещение двух траншей купонных облигаций на АО «Казахстанская фондовая биржа»:

В период с июня по август 2016 года Эмитент разместил купонные облигации в количестве 47 500 000 штук номинальной стоимостью 1 000 тенге в объеме 47 500 000 000 тенге с плавающей ставкой, равной ставке инфляции в Республике Казахстан плюс маржа в 2,9%, со сроком погашения до 2031 года (минимальная ставка индекса потребительских цен установлена на уровне 5%). Купонная ставка за первый купонный период с 26 мая 2016 года по 25 мая 2017 года составляет 18,6% годовых. Купонная ставка за второй купонный период с 26 мая 2017 года по 25 мая 2018 года составляет 10,6% годовых. Купонная ставка за третий купонный период с 26 мая 2018 года по 25 мая 2019 года составляет 9,5% годовых.

Купонная ставка за четвертый купонный период с 26 мая 2019 года по 25 мая 2020 года составляет 7,9% годовых.

Облигации были размещены с дисконтом в размере 111.945 тысяч тенге.

В августе 2017 года Эмитент разместил второй транш купонных облигаций в количестве 36 300 000 штук номинальной стоимостью 1 000 тенге в объеме 36 300 000 000 тенге с фиксированной ставкой, равной 11,5%, со сроком погашения до 2032 года.

Общий объем первой облигационной программы в денежном выражении составляет сумму в размере 83 800 000 000 тенге.

Купонные облигации первой облигационной программы без обеспечения, выплата вознаграждения производится 1 (один) раз в год через каждые 12(двенадцать) месяцев с даты начала обращения облигаций в течение всего срока обращения облигаций. Вознаграждение выплачивается лицам, которые обладают правом на его получение по состоянию на дату фиксации.

Средства от размещения данного выпуска облигаций использованы для реализации проекта «Строительство линии 500кВ Экибастуз – Семей – Усть-Каменогорск» и «Строительство линии 500кВ Семей – Актогай – Талдыкорган – Алма». Данные проекты являются составляющими транзита 500 кВ «Север – Восток – Юг».

3. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

1) Кредиторы которые имеют 5% и более процентов от общей суммы задолженности

ТЫС.ТГ.

Наименование кредитора	Причины	на 01.01.2020 г.			на 01.01.2019 г.			на 01.01.2018 г.		
		Сумма	Долг	Срок погашения	Сумма	Долг	Срок погашения	Сумма	Долг	Срок погашения
ТОО «Промстрой-энерго»	долгосрочный договор	734 989	3%		10 771 171	48%	31.12. 2018	12 229 272	65%	31.12. 2017
ПАО «Интер РАО ЕЭС»	текущая	930 994	4%	15.01. 2020	1 308 584	6%	15.01. 2018	1 009 658	5%	15.01. 2018
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	текущая	1 039 371	4%	15.01. 2020	1 144 228	5%	15.01. 2018	219 476	1%	15.01. 2018
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	текущая	1 091 895	5%	15.01. 2020	834 297	4%	15.01. 2018	901 146	5%	15.01. 2018
ТОО «ЦАТЭК Green Energy» (ЦАТЭК Грин Энерджи)	текущая	2 413 459	10%	15.01. 2020						
ТОО «Караганда Энергоцентр»	текущая	1 310 374	6%	15.01. 2020						
ТОО «ВетроИнвест»	текущая	567 886	2%	15.01. 2020				598 408	3%	15.01. 2018
ТОО «ТПЭП»	долгосрочный договор	846 612	4%		1 304 894	6%				
Прочие кредиторы		14 453 903	62%		7 282 122	32%		3 805 378	20%	

Итого торговая и прочая кредиторская задолженность		23 389 482		22 645 297			18 763 337		
---	--	---------------	--	---------------	--	--	---------------	--	--

2) Кредиторы, которые являются связанными сторонами

тыс.тг.

Компании под общим контролем	Совместные предприятия и ассоциированные предприятия с АО "САМРУК-КАЗЫНА"	Итого на 01.01.2020	Причина возникновения	Срок погашения
АО "Батыс транзит"		874,14	Текущая задолженность за услуги по передаче э/э по сетям АО «Батыс транзит»	17.01.2020
	АО "Экибастузская ГРЭС 2"	328 831,22	Текущая задолженность по авансам полученным согласно условий договора и иным услугам по основной деятельности	25.01.2020
	АО "Казпочта"	1 909,49	Текущая задолженность по услугам специальной связи	23.01.2020
	АО "Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности"	2 593,27	Текущая задолженность по услугам основной деятельности	17.01.2020-31.01.2020
	АО "Национальная компания "#аза#стан темір жолы"	3 198,08	Текущая задолженность по авансам полученным согласно условий договора	31.01.2020
	АО "Казахтелеком"	29 722,51	Текущая кредиторская задолженность по услугам	22.01.2020
	ТОО "Самрук-Казына Контракт"	239,70	Текущая кредиторская задолженность по услугам	15.01.2020
ИТОГО		367 368,42		

3) Кредиторская задолженности (торговая, прочая, авансы, займы, за поставленные ОС, выполненные работы и услуги)

тыс.тг.

Наименование кредитора	Причины	на 01.01.2020 г.		на 01.01.2019 г.		на 01.01.2018 г.	
		Сумма	Срок погашения	Сумма	Срок погашения	Сумма	Срок погашения

ТОО "ЦАТЭК Green Energy" (ЦАТЭК Грин Энерджи)	товары/услуги	2 413 459	14.02.2020				
ТОО "Караганда Энергоцентр"	товары/услуги	1 310 374	14.02.2020				
ТОО "Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова"	товары/услуги	1 039 371	15.01.2020	1 144 228	15.01.2019		
ТОО "Первая ветровая электрическая станция"	товары/услуги	1 091 895	14.02.2020	834 297	14.02.2019	901 146	14.02.2018
ТОО "Энергоскан"	по ОС	118 654	15.01.2020				
ТОО "ТПЭП"	по НЗС	846 612	31.12.2020	1 304 894	31.12.2019	51 396	31.12.2018
ТОО "АСПМК-519"	по НЗС	1 539 632	31.12.2020				
ТОО "Промстрой-Энерго"	по НЗС	734 989	31.12.2020	10 771 171	31.12.2019	12 229 272	31.12.2018
АО "Евроазиатская энергетическая корпорация"	аванс	969 593	15.01.2020	405 716	15.01.2019		
ПАО "Интер РАО ЕЭС"	товары/услуги			1 308 584	14.02.2019	1 009 658	14.02.2018
ТОО "Актау-Эвик"	по ОС			299 415	15.01.2019		
ТОО "ВетроИнвест"	товары/услуги					598 408	14.02.2018
ТОО "Казцинк"						386 651	15.01.2018
АО "КАМАЗ-Инжиниринг"						172 280	15.01.2018
Прочие кредиторы		16 176 218		8 995 091		6 444 699	
ВСЕГО		26 240 797		25 063 397		21 793 509	

4) Кредиторская задолженность в разрезе валют (торговая)

Валюта	По состоянию на 01.01.2020г.	По состоянию на 01.01.2019г.	По состоянию на 01.01.2018г.
Тенге	22 386 569	21 281 317	18 020 295
Доллар США	41 320	39 215	1 025 703
Рубль	938 700	1 314 273	7 893
Евро	22 893	10 492	7 773
Итого	23 389 482	22 645 297	19 061 664

4. ОБЪЕМ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ) В ДЕНЕЖНОМ ЭКВИВАLENTE, В ТОМ ЧИСЛЕ РАЗДЕЛЬНО ПО КАЖДОМУ ВИДУ ПРОДУКЦИИ С УКАЗАНИЕМ ИХ ДОЛИ В ОБЩЕМ ОБЪЕМЕ ДАННЫХ ДОХОДОВ

Показатель	2019 (конс)		2018 (конс)		2017 (конс.)		2016 (конс.)	
	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме доходов %
Доход от оказания услуги по передаче электроэнергии	106 160 250,2	40,3	108 098 579,2	61,5	94 272 727,7	61,9	79 309 213,0	61,0
Доход от оказания услуги по технической диспетчеризации	23 003 500,9	8,7	23 825 593,6	13,6	21 853 659,4	14,3	19 761 622,8	15,2
Доход от оказания услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии	16 493 329,3	6,3	16 387 264,8	9,3	14 961 055,7	9,8	13 538 985,8	10,4
Доходы от продажи электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	6 326 308,7	2,4	4 213 782,4	2,4	4 084 671,6	2,7	3 704 704,6	2,8
Доход от реализации электроэнергии, произведенной ВИЭ(Возобновляемые источники энергии)	40 805 542,7	15,5	21 023 256,6	12,0	15 349 408,1	10,1	10 676 816,8	8,2
Доход от оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	67 727 113,4	25,7						
Прочая выручка	2 646 027,7	1,0	2 248 910,1	1,3	1 858 294,8	1,2	3 010 089,9	2,3
Итого выручка	263 162 073,0	100,0	175 797 386,6	100,0	152 379 817,2	100,0	130 001 432,8	100,0

Эмитент демонстрирует положительную динамику роста доходов за рассматриваемый период с 2016 по 2019 годы. Данный положительный тренд обусловлен в основном совершенствованием тарифообразования на регулируемые услуги Эмитента и увеличением объемов купли-продажи электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ, вследствие ввода в эксплуатацию объектов ВИЭ, началом функционирования рынка мощности.

Так за 2017 год доходы от основной деятельности увеличились по сравнению с 2016 годом на 17,2% вследствие роста доходов от регулируемых видов услуг, значительным увеличением доходов от реализации покупной электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ.

В 2019 году начал функционировать рынок мощности, рост доходов обусловлен осуществлением операций по купле-продаже мощности.

По сравнению с 2017 годом доходы Эмитента от основной деятельности за 2018 год увеличились на 15,4% роста доходов от регулируемых видов услуг за счет увеличения тарифов, значительным увеличением доходов от реализации покупной электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ.

Доходы от основной деятельности за 2019 год выросли на 49,7% по сравнению с 2018 годом. Данный рост в основном обусловлен получением дохода от оказания услуг по обеспечению готовности элеткрической мощности к несению нагрузки, вследствие начала работы рынка элеткрической мощности, увеличением доходов от реализации покупной электроэнергии, произведенной объектами ВИЭ.

5. СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ (ОКАЗАННЫХ УСЛУГ, ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ)

Показатель	31.12.2019г		31.12.2018		31.12.2017г	
	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме себестоимости %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме себестоимости %	Сумма в тыс. тенге	Доля в общем объеме себестоимости %
По покупке услуг по обеспечению готовности мощности к несению нагрузки	58 282 988	29	-		-	
Технологический расход электрической энергии	16 022 320	8	20 360 585	18	18 225 994	20
Расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии	14 807 491	7	11 837 990	10	9 654 277	11
Себестоимость покупной электроэнергии	41 456 649	21	20 936 916	19	14 908 997	17
Износ и амортизация	33 490 579	17	26 045 313	23	22 288 566	25
Расходы по эксплуатации и ремонту	5 331 345	3	5 649 745	5	5 263 450	6
Расходы на оплату труда и прочие отчисления, связанные с оплатой труда	16 930 191	8	15 884 891	14	14 521 162	16
Запасы	1 135 291	1	1 624 868	1	1 373 422	2

Расходы по охране сторонними организациями	1 157 369	1	1 175 967	1	1 078 054	1
Налоги	8 845 051	4	7 160 040	6	-	
Прочее	2 797 403	1	2 323 919	2	2 085 447	2
Итого себестоимость	200 256 677	100	113 000 234	100	89 399 369	100

За анализируемый период времени наблюдался рост себестоимости, но гораздо меньшими темпами, чем рост доходов от основной деятельности Эмитента.

В частности, за 2017 год себестоимость составила 89 399 369 тыс. тенге, увеличившись по сравнению с 2016 годом на 12,6%, в то время как доходы от основной деятельности выросли на 17,2%. Рост себестоимости произошел за счет увеличения объема реализованной покупной электроэнергии и, соответственно, себестоимости покупной электроэнергии на 4 448 784 тыс. тенге или на 42,5%. Еще одним фактором роста себестоимости стали расходы на компенсацию технологического расхода электроэнергии на 2 146 001 тыс. тенге или на 13,3%.

В 2018 году по сравнению с 2017 годом себестоимость реализации увеличилась всего на 26,4%, или 1,3 млрд. тенге при росте выручки на 15,4%. Основной причиной увеличения себестоимости является рост объема реализованной покупной электроэнергии и, соответственно, себестоимости покупной электроэнергии на 6 027 919 тыс. тенге или на 40,4%, рост затрат по амортизационным отчислениям на 3 756 747 тыс. тенге вследствие переоценки основных средств.

По результатам 2019 года по сравнению с 2018 годом также произошел рост себестоимости, что связано с началом работы рынка электрической мощности. Кроме того, увеличились такие составляющие себестоимости, себестоимость покупной электроэнергии, расходы по закупке электроэнергии с целью компенсации почасовых объемов отклонений межгосударственного сальдо перетоков электрической энергии, а также расходы по износу и амортизации. Основной причиной резкого роста расходов по износу и амортизации является проведенная в 2018 году переоценка основных средств Эмитента.

Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 8 ноября 2019 года № 361, внесены изменения и дополнения в приказ от 27 февраля 2015 года № 152 «Об утверждении Правил организации и функционирования рынка электрической мощности» (далее – Правила). Одним из дополнений в Правила было внесение изменений в расчет фактического объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности для энергопроизводящих организаций путем включения дополнительного коэффициента k8. Применение данного коэффициента в расчете фактического объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности в декабре 2019 года существенно повлияло на показатели выручки и себестоимости за декабрь 2019 года по данному виду деятельности.

Возможные дальнейшие изменения в Правилах по действию коэффициента k8 могут привести к существенным изменениям в показателях выручки и себестоимости.

6. ПРОГНОЗ ЭМИТЕНТА В ОТНОШЕНИИ ОБЪЕМОВ РЕАЛИЗАЦИИ ЕГО ПРОДУКЦИИ И ЕЕ СЕБЕСТОИМОСТИ НА БЛИЖАЙШИЕ ТРИ ГОДА С КРАТКИМ ОПИСАНИЕМ МЕТОДИКИ, ПО КОТОРОЙ ВЫПОЛНЕН РАСЧЕТ ДАННЫХ ПРОГНОЗОВ.

Прогноз объемов реализации оказанных Эмитентом услуг, тыс. тг.

	2020г.	2021г.	2022г.
Доходы от услуг по передаче электроэнергии	114 007 446,2	127 552 714,6	133 961 320,3
Доход от услуг по организации балансирования производства и потребления электрической энергия	18 630 199,3	24 933 931,6	26 056 444,7
Доход от диспетчеризации	30 149 167,2	35 067 612,5	37 021 523,4
Итого	162 786 812,7	187 554 258,7	197 039 288,4

Доходы от регулируемых услуг рассчитаны, как произведение объемов оказываемых услуг на утвержденные предельные уровни тарифов. Тарифы рассчитаны в соответствии с Методиками расчета тарифов или их предельных уровней на регулируемые услуги субъекта естественной монополий и утверждены КРЕМиЗК РК на пятилетний период 2016-2020 годы. (приказ №388 от 21 сентября 2015 года).

Прогноз себестоимости реализованных услуг, тыс. тг.

Наименование	2020	2021	2022
Себестоимость вида деятельности	204 595 968,8	278 630 089,6	392 364 734,2
Сырье и материалы, покупные изделия, полуфабрикаты и вспомогательные материалы	945 479,9	1 089 365,9	1 150 613,8
Топливо, ГСМ, энергия	60 793 684,3	83 824 512,8	197 024 194,9
Капитальный и текущий ремонт	1 699 873,6	1 817 803,8	1 938 831,2
Другие работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	78 914 642,5	105 607 918,3	104 032 178,8
Амортизация основных средств и нематериальных активов	24 933 084,6	33 437 790,3	34 166 774,1
Затраты на оплату труда производственного персонала с отчислениями	12 132 606,5	18 168 239,3	19 047 824,0
Матпомощь и социальные выплаты, не входящие в ФОТ	1 147,5	1 530,0	0,0
Налоги и другие обязательные платежи	6 921 710,9	9 009 424,5	9 809 473,1
Затраты по охране труда и окружающей среды	851 276,1	1 265 257,2	1 130 004,1
Расходы по созданию резервов			
Командировочные расходы	921 907,1	1 099 002,1	1 142 218,8
Услуги связи	175 298,5	227 720,8	245 526,1
Транспортные расходы	176 437,9	211 832,1	236 840,2
Обесценение производственных активов			
Технологические потери	14 762 756,1	20 797 168,9	20 199 542,5
Подготовка кадров и повышение квалификации производств. персонала	196 413,0	242 362,8	255 647,1
Прочие	1 169 650,2	1 830 160,8	1 985 065,4

7. СТРУКТУРА ДОХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА И НА ПОСЛЕДНЮЮ ОТЧЕТНУЮ ДАТУ

Показатель	2019 г.	2018г.	2017 г.
Финансовый доход	4 171 530	4 951 337	3 593 207
Доход от безвозмездного поступления активов	35 141	-	-

Доход в виде штрафов, пени, неустоек	332 180	116 589	332 590
Доход от реализации зданий, сооружений	17 776	8 777	-
Прочий доход	339 000	209 271	174 259
Итого	4 895 627	5 285 974	4 100 056

8. СТРУКТУРА РАСХОДОВ ЭМИТЕНТА ОТ НЕОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ ТРИ ГОДА И НА ПОСЛЕДнюю ОТЧЕТную ДАТУ

Показатель	2019 г.	2018г.	2017 г.
Стоимость реализованных материалов	7.660	47.004	14.642
Расходы по выбытию основных средств	125.791	109.453	82.749
Прочее	116.915	114.181	111.171
Итого	250.366	270.638	208.562

9. КОЭФФИЦИЕНТЫ

№	Показатель	2019		Примечание	2020
		План	факт		план
Цель 1: Обеспечение надежного функционирования ЕЭС Казахстана					
Стратегические КПД					
1	SML (System Minutes Lost) или потеря системных минут, мин	1,08	0,52		1,00
2	WWP (Percentage of Work Without Problems) или процент времени работы без сбоев, %	98,11	99,64		98,35
Операционные КПД					
3	Технологический расход электроэнергии в % от объема отпуска в сеть	6,4	6,4	Фактический % потерь за 2019 год	6,4
4	Строительство и ввод новых линий электропередачи (с нарастающим итогом к 2010 году), км	2630	2632,011	Завершено строительство в рамках реализации 2-й очереди крупного инвестиционного проекта «Модернизация НЭС Казахстана, II этап» ВЛ 220 кВ Тулькубас – Бурное протяженностью 61,3 км. Объект введен в эксплуатацию актом приемки от 30.09.2019 г. Завершено строительство в рамках проекта «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЕЭС Казахстана». Объект введен в эксплуатацию актом приемки от 21 августа 2019 года. С учетом итогов 2018 года 2513,582 км и введенных в эксплуатацию в 2019 году 118,422 км показатель составил 2632,011 км.	2630
5	Степень удовлетворенности потребителей системных услуг	4,66	4,70		4,70

6	Исполнение инвестиционной программы АО "KEGOC", %	100	75	Основное невыполнение вызвано несвоевременным выполнением в 2019 году предусмотренных объемов СМР и работ по разработке ПСД по вине подрядных и проектных организаций, а также по централизованным закупкам оборудования не требующего монтажа	100
Цель 2 Обеспечение эффективной деятельности АО «KEGOC»					
Стратегические КПД					
1	ЕБИТДА, млрд. тенге	77,1	88,5		100,5
2	Чистый доход, млрд. тенге	27,2	40,7		50,4
3	ROACE, %	6,78	7,47		10,61
4	Стоимость чистых активов (NAV), млрд. тенге (для листингуемых компаний)	383,9	422,23		393,1
Операционные КПД					
5	Реализация дорожной карты трансформации, %	100	96% 1 КТ не выполне на.	Невыполнение контрольных точек утвержденной СД Дорожной карты по причине отсутствия экспертов Подрядчика на площадке проекта, отказа Подрядчика от дальнейшего оказания услуг по договору по причине финансовой несостоятельности	100
Цель 3: Совершенствование корпоративного управления и устойчивое развитие					
Стратегические КПД					
1	LTIFR (Lost Time Injury Frequency Rate) или коэффициент частоты травм с временной потерей трудоспособности, коэф	3,80	0		3,60
2	Уровень корпоративного управления	-	BB		BBB
Операционные КПД					
3	Текучесть персонала, %	не выше 10%	10,27	Недостаточное материальное вознаграждение и переход на высокооплачиваемую работу	не выше 10%
4	Реализация плана мероприятий по совершенствованию системы управления охраной труда, %	100	100		-
5	Частота несчастных случаев, коэф	0	0		0

10. КРАТКИЙ АНАЛИЗ ДЕНЕЖНЫХ ПОТОКОВ ЭМИТЕНТА ЗА ТРИ ПОСЛЕДНИХ ГОДА.

тыс.тенге

	Факторы влияющие на их формирование	31.12.2017 Г	Увеличение (уменьшение в сумме)	31.12.2018 Г	Увеличение (уменьшение в сумме)	31.12.2019
Потоки денеж. Ср-в до изменения в оборотном капитале	Общие факторы от деятельности	71 850 013	9 445 682	81 295 695	7 333 138	88 628 833
Потоки денеж. Ср-в до уплаты налога прибыли и процентов	Общие факторы от деятельности	79 892 484	1 806 055	81 698 539	4 784 885	86 483 424
Чистое поступление денежных ср-в от Операционной деятельности	Общие факторы от деятельности	61 840 511	2 473 383	64 313 894	5 336 893	69 650 787
Чистое использование денежных ср-в от Инвест. Деятельности	Общие факторы от деятельности	(9 335 249)	(43 055 201)	(52 390 450)	27 085 747	(25 304 703)
Чистое поступление денежных ср-в от Фин.деятельности	Общие факторы от деятельности	(37 060 525)	(3 525 292)	(40 585 817)	(1 576 780)	(42 162 597)
Чистое увеличение денежных ср-в и их эквивалентов	Общие факторы от деятельности	15 444 737	(44 107 110)	(28 662 373)	30 845 860	2 183 487
Денеж. Ср-ва на начало года	Общие факторы от деятельности	32 055 378	15 522 405	47 577 783	(28 517 083)	19 060 700
Денеж. Ср-ва на конец года/периода	Общие факторы от деятельности	47 577 783	(28 517 083)	19 060 700	2 118 582	21 179 282
Итого Денеж. Ср-ва на конец года/периода	Общие факторы от деятельности	47 577 783	(28 517 083)	19 060 700	2 118 582	21 179 282

По состоянию на конец 2016 года остаток денежных средств Эмитента достиг 32 055 378 тыс. тенге, увеличившись на 23 024 616 тыс. тенге по сравнению с концом 2015 года. Рост остатков денежных средств на конец 2016 года связан с увеличением чистых денежных потоков, полученных от операционной деятельности, на 16 324 814 тыс. тенге,

поступлений денежных средств от реализации услуг на 26 012 706 тыс. тенге и выбытия денежных средств по платежам поставщикам и по подоходному налогу и другим платежам в бюджет на 9 890 207 тыс. тенге. Также одной из основных причин роста остатков денежных средств на конец 2016 года является поступление денежных средств от размещения облигаций в сумме 49 023 111 тыс. тенге.

На конец 2017 года остаток денежных средств на балансе Эмитента составил 47 577 783 тыс. тенге и увеличился по сравнению с остатком 2016 года на 15 522 405 тыс. тенге. Отток денежных средств связан преимущественно реализацией инвестиционных проектов по строительству транзита 500 кВ Север-Восток-Юг.

На конец 2018 года остаток денежных средств на балансе Эмитента составил 19 060 700 тыс. тенге. Отток денежных средств связан преимущественно реализацией инвестиционных проектов по строительству транзита 500 кВ Север-Восток-Юг.

На конец 2019 года остаток денежных средств на балансе Эмитента составил 21 179 282 тыс. тенге и увеличился на 2 118 582 тыс. тенге.

6.16 СВЕДЕНИЯ ПО ОБЯЗАТЕЛЬСТВАМ, КОТОРЫЕ МОГУТ ВОЗНИКНУТЬ В РЕЗУЛЬТАТЕ ВЫДАННЫХ РАНЕЕ ГАРАНТИЙ, ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ, СУДЕБНЫХ ИСКОВ И ДРУГИХ СОБЫТИЙ.

Отсутствуют.

Управляющий директор по финансам и учету



Ботабеков А.Т.

Список аффилированных лиц акционерного общества «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» на 1 марта 2020 года

Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемиров Куаныш Абдугалиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.3) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Председатель Совета директоров АО «KEGOC», АО "Самрук-Энерго", АО "Тау-Кен Самрук", член Совета директоров АО "НАК "Казатомпром"
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемиров Абдугали Койбасович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Отец
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Баязитова Кулзагипа Баязитовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Мать
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемиров Каныш Абдугалиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Брат
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемирова Салтанат Абдугалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Сестра
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемирова Майя Абдугалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Сестра
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемирова Гульжанат Абдугалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Сестра
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Бектемирова Гульжан Ергалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Супруга
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Абдугалиева Гулайым Куанышевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Дочь
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Абдугалиева Айгерим Куанышевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Дочь
Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Абдугалиев Алишер Куанышевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)	пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Сын

Физическое лицо	Резидент		31.01.2012	Кожантаева Керимтай Баулыбаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК Об АО	Мать супруги
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Кажиев Бакытжан Толеукажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Председатель Правления, Член Совета директоров АО "KEGOC"
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманов Толеукажи Кажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманова Рысжан Абдолдиновна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Кажиева Раушан Толеукажиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманов Бауржан Толеукажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманов Ерлан Толеукажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманов Нурлан Толеукажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Нурахманов Еркин Толеукажиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Ашимова Сауле Бапыевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Кажиева Сулушаш Бакытжановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Кажиев Нуржан Бакытжанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Кажиева Амина Бакытжановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Ашимов Бапы Ашимович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Ашимова Айман Бапыевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		25.02.2009	Ашимова Баян Бапыевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги

Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанов Серик Кенесбекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Управляющий директор по стратегии и бизнес-трансформации, член Правления АО "KEGOC"
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанов Кенесбек			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Капарова Батиха			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанов Нурлан Кенесбекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Онаева Алмагуль Кенесбековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Сулейменова Айгуль Кенесбековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанова Лейла Кенесбековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанов Бауыржан Кенесбекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Оспанов Ержан Кенесбекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		10.12.2015	Куспанова Назия-Жаныл Сарсенгалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Куанышбаев Аскербек Досаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Управляющий директор по технологическому развитию, член Правления АО "KEGOC", Председатель Наблюдательного Совета ТОО "РФЦ и ВИЭ"

Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Досаев Аскарбек			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Куанышбаева Роза Ибраевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Куанышбаев Рустем Аскербекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Ибраев Абдуали Абдугаппарович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Ибраев Абуали Абдугаппарович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Акилбаева Римма Абдугаппаровна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Ибраев Абубакир Абдугаппарович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Ибраева Рита Абдугаппаровна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		07.04.2011	Ибраев Аскар Абдугаппарович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаев Бакытхан Медегалиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Управляющего директора по управлению производственными активами, член Правления АО "KEGOC"
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Каржаубасва Есенбала Максумовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Еспанова Гульжанар Медегалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаева Гульфируз Медегалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаева Баглан Медегалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра

Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаев Дархан Медеталиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаева Гульнара Амантаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Медегали Әділ Бақытханұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаев Әділет Бақытханұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		17.02.2012	Жазыкбаев Ақниет Бақытханұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Толеген Есенқұлұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Управляющего директора по правовому сопровождению и рискам, член Правления АО "KEGOC", член Совета директоров АО "Энергоинформ", член Наблюдательного Совета ТОО "РФЦ и ВИЭ"
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Есенқұл			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Митанова Галияш			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Бегасилова Динара Бестибасевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Жанара Есенқұлқызы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Қасым Есенқұлұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат

Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Мұхтар Есенқұлұлы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Сафуани Гаухар Есенқұлқызы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Бегасилов Бестибай Куантасвич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Бегасилова Хамарфану			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Бегасилова Салатанат Бестибаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		16.06.2017	Бегасилова Алтынай Бестибаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Ботабеков Айбек Толеубекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Управляющий директора по финансам и учету, член Совета директоров АО "Батыс тразит", член Правления АО "KEGOC"
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Ботабеков Толеубек			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Ботабекова Инжибек			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Хасенова Мадина Толеубековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Ботабекова Дана Жазыкеновна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Томпиев Жазыккен Калиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Томпиева Марал Имановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		20.10.2009	Томпиев Канат Жазыкенович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги

Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Акмурзин Абат Аманович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Председатель Правления АО "Энергоинформ"
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Молдахметова Мадина Амановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Космагамбетова Мария Амановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Султангалиева Светлана Амановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Акмурзина Салима Алеукешевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Акмурзин Алимжан Абаатович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Аманова Тожан Абаткызы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Кубеков Басухан Алеукешевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Коргамбеков Кайрат Алеукешевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Кульмагамбетова Нуржамал Алеукешевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Кубеков Амандык Алеукешевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		19.10.2010	Есенова Асия Алеукешевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Дуйсенов Нурлан Егемдердиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Заместитель Председателя Правления по производству - член Правления АО "Энергоинформ"
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Дуйсенов Егемберды			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Дуйсенова Айнагуль			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать

Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Абубакирова Айгуль Исахановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Дуйсенов Бахыт Егемдердиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Дуйсенова Мадина Егемдердиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Егемдердиев Бауржан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Абубакиров Исах			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Кургамбекова Удамила Джахановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Абубакиров Даулет Исаханович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		26.01.2012	Абубакиров Данияр Исаханович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кундакбаев Нурлан Балхашбаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	член Правления АО «Энергоинформ»
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кундакбаев Балхаш Аяпбергенович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кусмолданова Кумис Бельгибаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кундакбаев Олжас Балхашбаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кундакбаев Расул Балхашевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Кундакбаева Сауле Балхашбаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		26.01.2011	Суранчиева Альфия Турганбековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Базарбекулы Баглан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Соучредитель ТОО «EAST INDUSTRY COMPANY Ltd»

Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кулхаева Орынкуль			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобеков Мэлс			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобекова Айсулу			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобекова Шолпан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобеков Сакен			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобекова Айман			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобеков Нурлан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Кожобеков Ержан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Базарбеков Султан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Базарбеккызы Айшат			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Суанкулова Меруерт			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Суанкулов Турсын			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Суанкулова Алия			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		06.11.2012	Суанкулов Ерлан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Нурмагамбетов Жандос Демесинович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Генеральный директор ТОО "Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии"

Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Нурмагамбетов Демесин Шералиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Рустем Зайра Абдумаликовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Нурмагамбетов Даурен Демесинович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Нурмагамбетов Жанна Демесиновна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Бейсембаева Назира Джамбуловна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Бейсембаев Джамбул Бейсенбаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Усенова Зина Дюейсембиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		09.09.2013	Бейсембаевна Зарина Джамбуловна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Искаков Аскар Кежекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Председатель Совета директоров АО "Батыс транзит"
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Искаков Кежек Бершенович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Искаков Талгат Кежекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Искакова Гульмира Кежековна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Аскар Ерген			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Искакова Дана Аскарловна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Бекмагамбетова Корлан Хамитовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Бекмагамбетов Мухит Хамитович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Хамит Мейрам			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги

Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Бектенова Меиз Хамитовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Бекмагамбетова Макпал Хамитовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		27.12.2005	Бекмагамбетова Казиза Хамитовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Ибрагимов Курмангазы Бейсембаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Председатель Правления АО "Батыс транзит", член Совета директоров АО "Батыс транзит"
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Ибрагимов Бейсенбай Баянович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Курмангалиева Жумакез Ахметовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Баянов Алтынбек Бейсенбаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Ибрагимов Болатбек Бейсембаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Бейсембайулы Галымжан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Ибрагимова Жанара Калетаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Тойшибеков Калетай			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Кошкенбаева Багиля Молдагалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		15.02.2010	Тойшибеков Галымбек Калетаевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		12.11.2010	Жакутов Асет Айткалиевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Заместитель председателя Правления по производству АО "Батыс транзит"
Физическое лицо	Резидент		12.11.2010	Абдукаримова Райжан Сабеновна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать

Физическое лицо	Резидент		12.11.2010	Жакутова Алия Айткалиевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		12.11.2010	Айткали Анель Асеткызы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		12.11.2010	Айткали Темирлан Асетулы			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Жакина Гульаим Галымовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Заместитель председателя Правления по экономике и финансам - Член Правления АО "Батыс транзит"
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Мадин Мурат Имашевич			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруг
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Жакин Аскар Галымович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Асылбекова Шынар Галымовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Жакина Мухтарима Галымовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Жакин Сакен Галымович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Галымова Зульфия Галымовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Бекназаров Олжас Бауыржанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сын
Физическое лицо	Резидент		28.01.2014	Бекназарова Меруерт Бауыржановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	дочь
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Мукашев Азат Саматович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Директор ТОО "Мехэнергострой"
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Мукашев Самат			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Еңсебасва Төлеген			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать

Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Мукашева Нургуль Саматовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Мукашев Дуйсен Саматович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесова Баглан Куатжановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесов Куатжан			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец супруги
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Агибасва Сагадия Карибаевна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесов Мейржан Куатжанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесов Бауыржан Куатжанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесова Гульжан Куатжановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		06.06.2014	Елемесова Айжан Куатжановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Бершимбеков Ильяс Кайратбекович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.3) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Директор ТОО "Компания Паритет"
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Бершимбеков Кайратбек Сембинович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	отец
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Бершимбекова Жекен Сайлауовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Ибраева Динара Ниязовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	супруга
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Кайратбеккызы Эдемі			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Ибраева Галиябану Ниязовна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	мать супруги
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Болатова Аида Асановна			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	сестра супруги
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Канабеков Марлен Асанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат супруги
Физическое лицо	Резидент		13.05.2014	Болатов Даулен Асанович			(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		(Не указано)	(Не указано)	(Не указано)		пп.2) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	брат

Юридическое лицо	Резидент	020640000629	29.11.2010	АО "Энергоинформ"	29.11.2010	38405-1910-АО	Казахстан	Астана г.а.	Алматинская р.а.	пр. Тәуелсіздік, 59.	Казахстан	Астана г.а.	Алматинская р.а.	пр. Тәуелсіздік, 59.	пп. 6-1) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Решение Совета директоров АО "KEGOC" от 30.09.2010г. протокол № 5. Доля АО "KEGOC" в уставном капитале АО "Энергоинформ" в размере 100% (сто процентов)
Юридическое лицо	Резидент	130840019312	02.09.2013	ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии»	02.09.2013	1901-01/13-3132	Казахстан	Астана г.а.	Алматинская р.а.	пр. Тәуелсіздік, 59.	Казахстан	Астана г.а.	Алматинская р.а.	пр. Тәуелсіздік, 59.	пп. 6-1) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Решение Совета директоров АО "KEGOC" от 12.08.2013г. протокол № 7. Доля АО "KEGOC" в уставном капитале ТОО "РФЦ по ВИЭ" в размере 100% (сто процентов)
Юридическое лицо	Резидент	051140000619	22.11.2005	АО "Батыс-транзит"	02.11.2005	74151-1910-АО	Казахстан	Алматы г.а.	Алмалинский район	ул. Шевченко, 162 Ж, 4 этаж	Казахстан	Алматы г.а.	Алмалинский район	ул. Шевченко, 162 Ж, 4 этаж	пп. 6-1) п. 1 ст.64 ЗРК "Об АО"	В соответствии с постановлением Правительства РК от 07.10.2005г. № 1008. Доля АО "KEGOC" в уставном капитале АО "Батыс-транзит" в размере 20% (двадцать процентов).

Юридическое лицо	Резидент	050340000663	02.09.2010	Товарищество с ограниченной ответственностью "Компания Паритет"	23.03.2005, 13.03.2006	69292-1910-ТОО	Казахстан	Алматы г.а.	Ауэзовский район	ул. Толе би 302	Казахстан	Алматы г.а.	Ауэзовский район	ул. Толе би 302	пп.9) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Крупный акционер АО "Батыс транзит". Доля ТОО "Мехстрой" в уставном капитале АО "Батыс транзит" в размере 80% (восемьдесят процентов)
Юридическое лицо	Резидент	030240000587	22.11.2005	Товарищество с ограниченной ответственностью «Мехэнергострой»	03.02.2003	53237-1910-ТОО	Казахстан	Алматы г.а.	Алмалинский район	ул.Маркова 13	Казахстан	Алматы г.а.	Алмалинский район	ул.Маркова 13	пп.1,9) п.1 ст.64 ЗРК "Об АО"	Юридическое лицо аффилированное с крупным акционером АО "Батыс транзит". Доля ТОО "Мехстрой" в уставном капитале ТОО "Компания Паритет" в размере 20% (двадцать процентов).

Прошито и пронумеровано:

сто двадцать один

(121) лист(ов)

«21» апреля 2020 год

**Управляющий директор по финансам и учету
Ботабеков А.Т.**

