



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

2018

Содержание

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ	3
О КОМПАНИИ	4
География деятельности	6
История компании	8
Ключевые события 2018 года	10
Охрана труда и техника безопасности	12
Персонал	17
Структура управления	23
Система корпоративного управления	23
Состав Совета директоров.....	24
Правление Общества.....	24
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	28
Обзор рынка и положение на рынке	29
Производственные показатели деятельности.....	31
Динамика снижения потерь.....	32
Структура потерь электроэнергии за 2018 год	32
Аварии и отказы.....	33
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях.....	34
Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд»	34
Анализ потребления ЭСО по ВКО.....	37
Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»	38
Структура и количество потребителей	38
Динамика поступления звонков.....	40
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	42
Объем капитальных вложений за 2018 год.....	43
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	48
Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.....	59

О КОМПАНИИ





ШҚАЭК

ШЫҒЫС ҚАЗАҚСТАН АЙМАҚТЫҚ
ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ КОМПАНИЯСЫ

2. О КОМПАНИИ

АО «ВК РЭК»

Распределительные сети Восточного Казахстана существуют с 1949 года.

Основным видом деятельности АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (далее - АО «ВК РЭК») является передача электрической энергии.

АО «ВК РЭК» обслуживает территорию Восточно-Казахстанской области: 283,3 тыс. кв. км. В области 15 сельских районов, 10 городов, 872 поселка и села, 254 сельских и аульных округа.

Протяженность сетей предприятия составляет **34 479** км. Площадь обслуживаемой территории – **283 300** квадратных километров. Количество трансформаторных подстанций 35 кВ и выше – **313** шт., количество ТП, КТП, РП, ЦРП – **6 514** шт., количество точек учета – **459 687**. Активы компании превышают **229 815** условных единиц. Их обслуживанием занимается более **3000** сотрудников.

По количеству обслуживаемых единиц оборудования и протяженности электрических сетей АО «ВК РЭК» занимает лидирующее положение не только в Восточно-Казахстанской области, но и является одним из самых крупных региональных энергопередающих предприятий Казахстана.

В Обществе внедрена и действует Интегрированная система менеджмента по трем международным стандартам: ISO 9001:2015, OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2015.

Наименование предприятия согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица и устава предприятия:

на государственном языке «Шығыс Қазақстан Аймақтық Энергетикалық Компаниясы» акционерлік қоғамы;

на русском языке Акционерное общество «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания».

Адрес предприятия

070002, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Бажова 10.

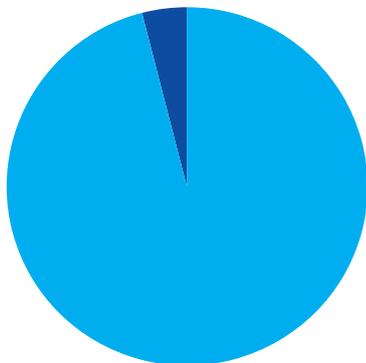
Телефон: + 7 (7232) 29-36-60

Факс: +7 (7232) 75-20-51, e-mail: headoffice@ekrec.kz

АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания» является одним из основных энергопередающих предприятий. Входит в местный раздел субъектов естественной монополии.

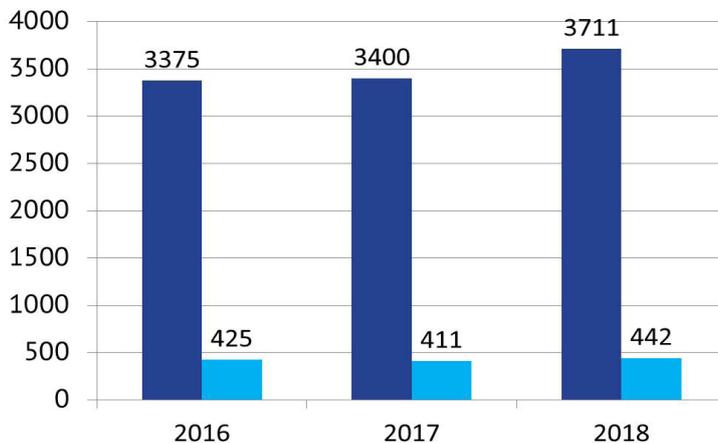
СТРУКТУРА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПОДКЛЮЧЕННЫХ К СЕТЯМ АО «ВК РЭК»

Количество потребителей 459 167



- юридические лица - 8%
- физические лица - 92 %

Отпуск электроэнергии и фактические потери



- потери эл/энергии, млн. кВт.ч
- объем передачи эл/нергии, млн. кВт.ч

География деятельности



283 300 км² – обслуживание осуществляют 22 РЭС

ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ

Количество силового оборудования, максимальная нагрузка в сетях

Всего ПС-35 кВ и выше – 313 шт.
 Всего ТП, КТП, РП, ЦРП – 6 514 шт.
 Всего трансформаторов 0,4-6-10-35 и выше:
 7 492 шт. - 5 192 МВА
 Нагрузка в зимний период max. – 765 МВт

Протяженность ВЛ,КЛ - 34 479 км., в т.ч.
 ЛЭП 35-220 кВ – 9 170,83 км
 ЛЭП 0,4-6-10 кВ – 23 571,14 км
 КЛ 0,4-6-10 кВ – 1 736,49 км



ШЫҒЫС ЭНЕРГОТРЕЙД

ТОО «Шыгысэнерготрейд» - дочерняя компания АО «ВК РЭК»

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» (далее – Товарищество) было создано на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» 28 сентября 2004 года (свидетельство о государственной перерегистрации юридического лица в Департаменте Юстиции ВКО № 365-1917-01-ТОО от 28.12.2011 г.) – после принятия парламентом страны Закона «Об электроэнергетике». Данный Закон, в рамках внедрения новой рыночной модели, предусмотренной Программой развития электроэнергетики до 2030 года, разделяет деятельности по передаче электрической энергии от деятельности по энергоснабжению.

Единственным учредителем Товарищества является АО «Восточно-Казахстанская Региональная Энергетическая Компания».

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» является энергоснабжающей организацией, основным видом деятельности которой в соответствии с Уставом, является покупка электрической энергии и продажа потребителям купленной электрической энергии (лицензия на осуществление деятельности «покупка электрической энергии в целях энергоснабжения» № 14004072 от 28.03.2014 г.).

Наименование предприятия согласно свидетельства о государственной перерегистрации юридического лица и устава предприятия:

на государственном языке «Шығысэнерготрейд» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі;
на русском языке товарищество с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд».

Адрес предприятия

070002, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, ул. Ворошилова, 156
Телефон: + 7 (7232) 56-98-80
Факс: +7 (7232) 78-37-90, e-mail: shygys@shygys.kz

История компании АО «ВК РЭК»

Год	Этапы развития
1997 год	«Алтайэнерго» перестало существовать как единая энергетическая система, Восточно-Казахстанские сети стали самостоятельным юридическим лицом. Магистральные линии и подстанции были переданы в АО «KEGOC» Образовано отдельное юридическое лицо – Закрытое Акционерное Общество «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»
1999 год	ЗАО «ВК РЭК» вместе с его семипалатинским филиалом передано под управление корпорации AES
2001 год	Реализовываются комплекс мероприятий по борьбе с потерями по всей Восточно-Казахстанской области
2004 год	В соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан о разделении функций энергопередающих и энергоснабжающих организаций, на базе энергосбыта АО «ВК РЭК» создано ТОО «Шыгысэнерготрейд» - гарантирующий поставщик электроэнергии ВКО. АО «ВК РЭК» начинает применение самонесущего изолированного провода (СИП). Принято решение о внедрении автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии. Данный проект, как и проект СИП, стал первым в РК среди других электросетевых компаний
2005 год	ЗАО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» перерегистрировано в АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания»
2006 год	Восточный и Семипалатинский регионы объединены в единую распределительную компанию АО «ВК РЭК»
2008 год	Во исполнение «Стратегии индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2003-2015 г.г.», утвержденной Указом Президента Республики Казахстан, АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований двух международных стандартов: ISO 14001 и стандарт BS OHSAS 18001
2010 год	АО «ВК РЭК» одним из первых предприятий Казахстана выполнило ввод в опытную, а затем и в промышленную эксплуатацию АСКУЭ первого уровня. Практика внедрения автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии была признана лучшей по СНГ
2011 год	АО «ВК РЭК» внедрило и сертифицировало в органе по сертификации TÜV SÜD Management Service GmbH (Германия): Интегрированную систему менеджмента на основе требований трех международных стандартов ISO 9001, ISO 14001 и стандарта BS OHSAS 18001
2012 год	АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук-Энерго»
2015 год	По совместному Проекту (с 2010 г.) Министерства окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан и ПРООН «Разработка и выполнение комплексного плана по управлению ПХД» проведен вывоз на уничтожение ПХД - содержащих конденсаторов в г. Лион (Франция), в том числе 331 конденсатор от АО «ВК РЭК»
с 2014 по 2017 год	В рамках инвестиционной программы АО «ВК РЭК» ежегодно выполняется реконструкция, замена и ремонт линий и электрооборудования, в связи с чем планомерно повышается надёжность электроснабжения
с 2014 по 2017 год	Выполнены работы по внедрению АСКУЭ у более, чем 80 000 абонентов
2017 год	14 декабря 2017 года была реализована энергетическим холдингом АО «Самрук-Энерго» новому владельцу - ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания»
2018 год	АО «ВК РЭК» в рамках прохождения наблюдательного аудита ИСМ осуществил успешный переход на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001 и ISO 14001 новой версии 2015года.
2018 год	АО «ВК РЭК» и Евразийский банк развития подписали Меморандум о взаимопонимании
2018 год	100-летие Семейских районных электрических сетей. Учреждение высшей корпоративной медали «Мінсіз қызметі үшін» В честь 100-летия Семейских районных электрических сетей была учреждена юбилейная медаль «100 жыл Семей электр желісі».

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Год	V, Млн. кВт.ч	Ср. тариф	УУК*, %	Этапы развития
2004				28 сентября регистрация юридического лица
2005	1 958	3,3	96	Переход с кассового метода на начисления оплаты за э/э, внедрение биллингового программного обеспечения «APLOS»
2006	2 096	3,91	97	Открытие ЦПО, разработка проектов по альтернативным способам оплаты
2007	2 123	4,9	94	Создание единого Call Center для потребителей по вопросам тепло и электроснабжения, открытие отделений в Костанайе и Кызылорде
2008	2 224	5,6	-	Сертификация ISO 9001:2000, закрытие отделений в Кызыл-орде и Костанайе
2009	2 202	6,2	95	Модернизация биллингового программного обеспечения, проекты по дополнительному доходу – продажа приборов учета и светодиодной продукции, реклама на обороте счета
2010	2 262	7,48	86	Стратегия непрерывного улучшения КАЙДЗЕН и APЕХ, альтернативные способы оплаты (оплата через сайт, Handy Pay, терминалы оплаты)
2011	2 542	8,13	97	Впервые год закончен с прибылью, ре-сертификация ISO 9001:2008
2012	2 668	9,14	95,3	Управление АО «Самрук-Энерго», приняты активы Контакт-Центра, обслуживающего по вопросам электроснабжения и водоснабжения, внедрены проекты «Электронная очередь» в ЦПО, видеонаблюдение (на 31 участке)
2013	2 576,5	10,22	97,1	Обновление биллингового программного обеспечения, присоединены потребители п. Жезкент и Усть-Таловка, внедряется система корпоративного управления: утверждены органы управления, Стратегия развития, система управления рисками
2014	2 659	10,87	97,2	Внедрен «Личный кабинет» на корпоративном сайте www.shygyz.kz, к Контакт-центру подключены 12 районов и юридические лица
2015	2 643	10,516	98	Автоматизированные кассы без комиссии, sms-счет и sms-информация о долге за электроэнергию, к Контакт-центру подключены 7 районов, разработан «Расчетный калькулятор» в Личном кабинете
2016	2 671	10,509	98,4	Переход на платформу 1С 8.3, интеграция учетных систем с порталами государственных налоговых органов по работе с электронными счетами-фактурами, обновлен «Личный кабинет» на сайте www.shygyz.kz, внедрен «Личный кабинет» для мобильных устройств на базе Android и iOS
2017	2 618	11,088	98	Энергоснабжение потребителей п. Жезкент и Усть-Таловка Шемонаихинского района, установка системы «кнопки голосования» для оценки работы операторов в г. Усть-Каменогорск и Семей, сертификация на соответствие требованиям обновленной версии ISO 9001:2015
2018	2 632	11,642	-	Внесения изменения в органы Товарищества в части исключения Наблюдательного совета; оптимизация организационной структуры; отказ от сертификата ISO 9001:2015

Ключевые события 2018 года АО «ВК РЭК»

№	Событие	Дата
1	Утверждение тарифа в размере 4,0 тенге/кВтч (без НДС)	январь
2	Утверждение тарифа в качестве ЧРМ в размере 4,40 тенге/кВтч (без НДС)	март
3	Внедрение внутреннего корпоративного портала portal.ekrec.kz	апрель
4	Подписание Меморандума о взаимопонимании между Евразийским банком развития и АО «ВК РЭК»	май
5	Соревнования профессионального мастерства на полигоне Таврического РЭС	июнь
6	Пройден наблюдательный аудит ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов с переходом на новые версии по менеджменту качества и экологической безопасности ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и подтверждение требованиям OHSAS 18001:2007	июль – август
7	Подписание Меморандумов о сотрудничестве с международной технологической компанией «Ensto» и крупнейшим финским производителем кабелей компанией «Reka Cables»	октябрь
8	Корпоративный семинар на тему: «Руководителю о системах управления и повышения результативности бизнес-процессов. Ключевые показатели деятельности»	ноябрь
9	Корпоративный семинар на тему: «Управление рисками и возможностями. Риск-ориентированный подход»	ноябрь
10	Корпоративный семинар на тему: Менеджер/Внутренний аудитор по системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда по ISO 45001:2015»	декабрь
11	Корпоративный семинар на темы: Релейная защита распределительных электрических сетей; Эксплуатация и модернизация электрооборудования подстанций; Мастер районных или региональных электрических сетей по ремонту ВЛ; Эксплуатация высоковольтных линий; Курс подготовки диспетчера распределительных электросетей.	декабрь
12	Торжественное мероприятие, посвященное ко Дню энергетика и 100-летию Семейских районных электрических сетей.	декабрь

Приказом РГУ «ДКРЕМиЗК МНЭ по ВКО» (ДКРЕМ) от 23.11.2015 г. за №388-ОД утверждены предельные уровни тарифов и тарифных смет на услуги по передаче и распределению электрической энергии, оказываемые АО «ВК РЭК» на 2016-2020 гг.

По результатам исполнения тарифной сметы за 2016 г. ДКРЕМ утвердил временный компенсирующий тариф (ВКТ) в размере 3,838 тг/кВтч. - за неисполнение

(экономии) статей затрат утвержденной тарифной сметы более, чем на 5% (неосвоение по статье затрат «Земельный налог и плата за пользование ЗУ»). В связи с полной компенсацией убытков, причиненных потребителям, а именно, возвратом в соответствии с приказом от 17 июля 2017 года № 436, суммы необоснованно полученного дохода в размере 1 954, 97 тыс. тенге, ДКРЕМ отменил приказ об утверждении ВКТ до ввода его в действие.

Утвержденный уровень тарифов	2016 год	2017 год*	2018 год**	2019 год	2020 год
тенге/кВт*ч, без НДС	3,76	3,82 / 3,839	4,00 / 4,40	4,08	4,26

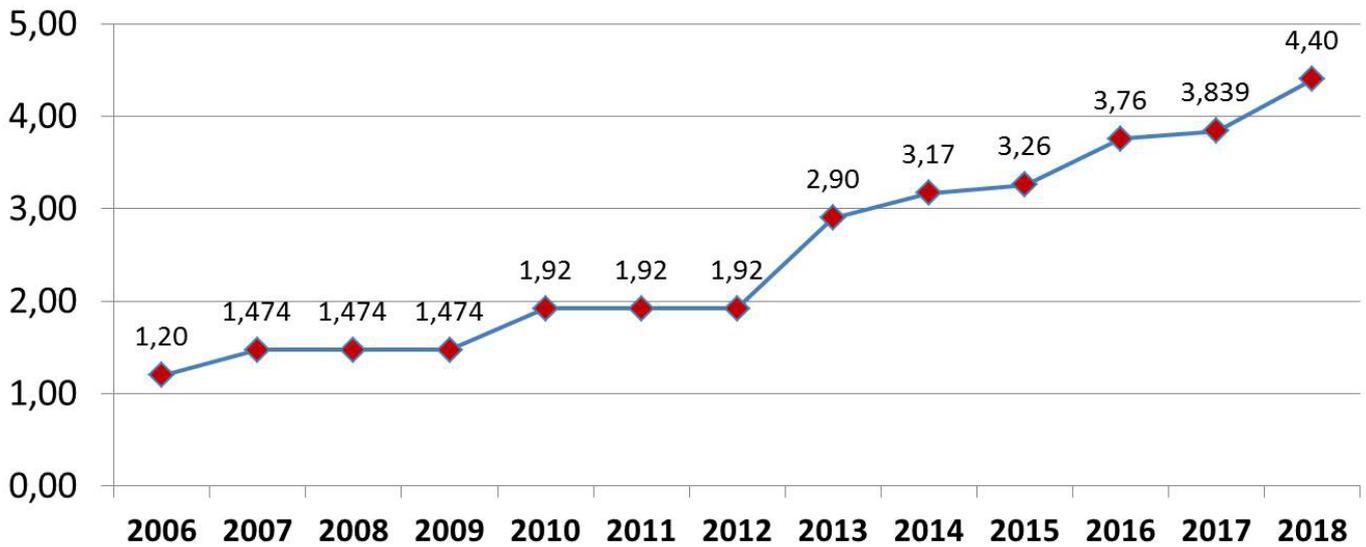
* Утверждение тарифа на 2017 год:

- с 01.01.2017 г. для АО «ВК РЭК» утвержден тариф в размере 3,82 тенге/кВтч (без НДС);
- с 01.06.2017 г. утвержден тариф в качестве чрезвычайной регулирующей меры (ЧРМ) в размере 3,839 тенге/кВтч (без НДС).

Средний тариф по итогам 2017 г. составил 3,831 тенге/кВтч (без НДС).

** Утверждение тарифа на 2018 год:

- с 01.01.2018 г. утвержден тариф в размере 4,00 тенге/кВтч (без НДС);
- с 01.03.2018 г. утвержден тариф в качестве ЧРМ в размере 4,40 тенге/кВтч (без НДС).



В 2018 году в АО «ВК РЭК» успешно пройден очередной наблюдательный аудит интегрированной системы менеджмента с переходом на новые версии по менеджменту качества и экологической безопасности ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и подтверждение требованиям OHSAS 18001:2007, в результате которого были получены новые сертификаты на следующие сроки (сертификат по системе менеджмента качества до 01.09.2020 и по системе экологического менеджмента и менеджмента

охраны здоровья и обеспечения безопасности труда до 28.08.2020). Отклонений и несоответствий не выявлено, отмечены 4 положительных аспекта и даны 4 рекомендации для улучшения результативности интегрированной системы менеджмента.

На 2019 год запланировано прохождение внешнего наблюдательного аудита по ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 и OHSAS 18001:2007.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

№	Событие	Дата
1	Оптимизация организационной структуры	июль
2	Для повышения качества обслуживания потребителей распределение функциональных обязанностей работников Ульбинского и Октябрьского участков г. Усть-Каменогорска	июль
3	Для мотивации персонала внедрение новой системы премирования	июль
4	Проведение обучения менеджеров/техников/операторов со стороны заместителя генерального директора с участием генерального директора	июль
5	Заключение договора с аутсорсинговой организацией (адвокат-поверенный) с целью совершенствования претензионно-исковой работы	август
6	Улучшение деятельности Контакт - центра путем обучения сотрудников с дальнейшим переводом в Департамент сбыта	сентябрь
7	Организация вечерних рейдов совместно с АО «ВК РЭК» по отключению потребителей, к ПКУ которых ЭПО не имеет доступа	сентябрь
8	Для оперативного решения проблемных вопросов участие менеджеров участков ТОО «Шыгысэнерготрейд» в селекторном еженедельном совещании АО «ВК РЭК», проводимом директорами регионов	ноябрь
9	Улучшение трудовых и бытовых условий для персонала: индексация заработной платы всем сотрудникам компании в среднем на 5%; открытие комнаты для приема пищи в г. Усть-Каменогорск	декабрь

Охрана труда и техника безопасности АО «ВК РЭК»

В отчетном 2018 году в АО «ВК РЭК» проделана значительная работа по усилению уровня производственной безопасности, охраны труда и работы с персоналом. Производственный персонал компании полностью укомплектован современными индивидуальными и коллективными средствами защиты, изготовленными с применением новых технологий и материалов, средствами пожаротушения, медицинскими аптечками, плакатами безопасности, удобной и качественной спецодеждой и спецобувью.

Предприятие осуществляет контроль за состоянием охраны здоровья и обеспечением безопасности труда. Измеряются ключевые характеристики операционной деятельности, которые могут оказать значительное воздействие на охрану здоровья и безопасность труда, данный мониторинг и измерения проводится в соответствии с требованиями ИП 01-04 «Производственный контроль по безопасности и охране труда», и путём проведения ежемесячных Дней ТБ в каждом структурном подразделении Предприятия с изданием итоговых приказов, направленных на улучшение состояния охраны труда, техники безопасности и повышение пожарной безопасности на энергообъектах. Требования ЗПНД, касающиеся льгот и гарантий для работников, осуществляющих деятельность во вредных условиях труда, полностью выполняются.

На основании «Правил проведения квалификационных проверок знаний правил технической эксплуатации и правил безопасности руководителей, специалистов организаций, осуществляющих производство, передачу и распределение электрической и тепловой энергии...» в АО «ВК РЭК» по утвержденному графику проводятся квалификационные проверки знаний всего производственного персонала. В 2018 году в действующих комиссиях АО «ВК РЭК» (Центральная комиссия Предприятия, комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений), прошли квалификационные проверки знаний – 2 160 человек.

Также, в кабинетах ТБ проводятся вводные инструктажи вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам. В 2018 году проведено вводных инструктажей в количестве 1268 шт. (в том числе 469 шт. - вновь принятым работникам, 639 шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, 160 шт. - практикантам).

Проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах,



имеются публикации в СМИ по предотвращению детского электротравматизма. В 2018 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ,ТБ и Э было проведено обучение по электробезопасности в школах и лицеях в количестве 152 занятий. В течение 2018 года информация о правилах поведения вблизи линий электропередач и электроустановок предоставлялась в следующие СМИ:

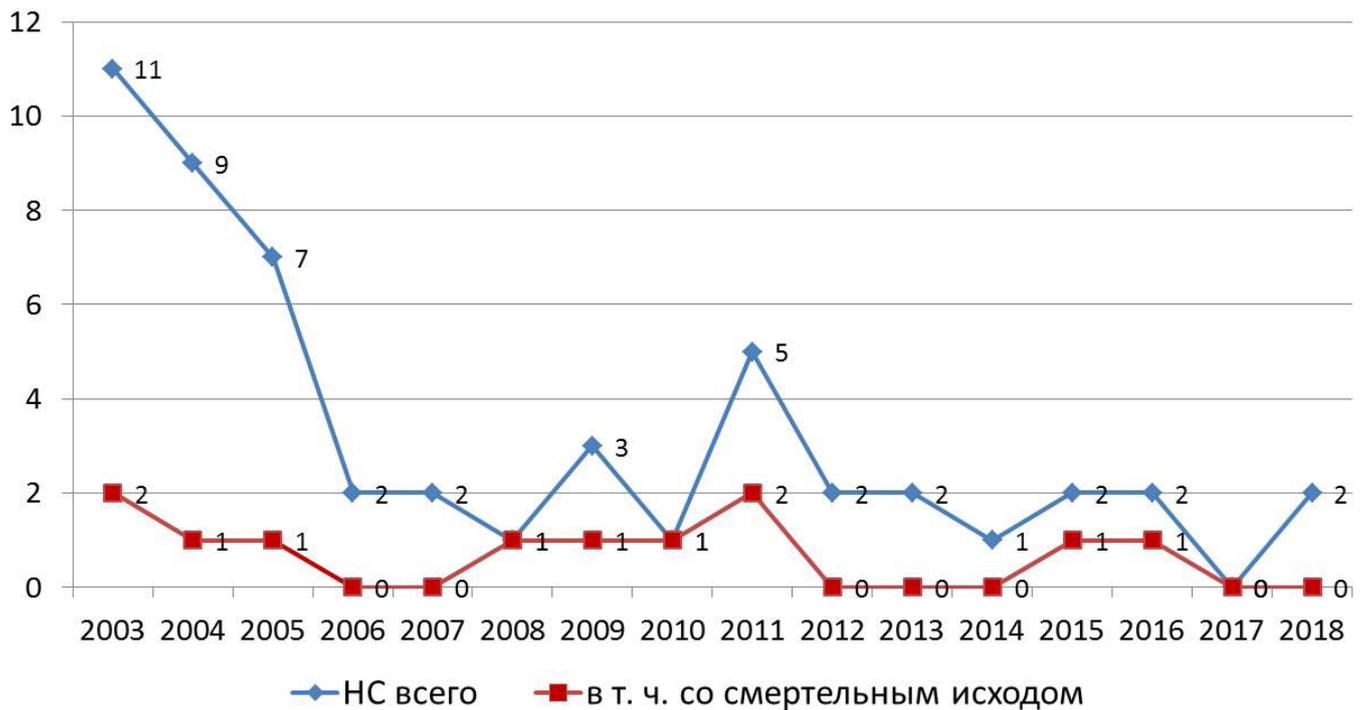
– сайты: [altaynews](http://altaynews.kz), ustinka.kz, [yk-news](http://yk-news.kz), 7232.kz

Согласно «Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан» весь руководящий состав проходит периодическое обучение по вопросам безопасности и охраны труда. Также, в целях приобретения и углубления пожарно-технических знаний, персоналу компании был проведен пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2018 году произошло 2 несчастных случая с работниками АО «ВК РЭК». По всем произошедшим несчастным случаям проведены расследования в соответствии с требованиями главы 37 Трудового Кодекса Республики Казахстан. Определены причины возникновения несчастных случаев, разработаны и выполнены корректирующие действия, направленные на предотвращение аналогичных несчастных случаев.

Допуск персонала строительно-монтажных организаций (далее - СМО) для выполнения работ в электроустановках АО «ВК РЭК», производится в соответствии с требованиями пунктов 491-506 Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок, утвержденных приказом МЭ РК от 31.03.2015 года № 253 и внутренних нормативных документов.

Динамика производственного травматизма 2003 – 2018 гг.



Затраты на охрану труда, тыс тенге

Наименование	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
ВСЕГО:	92 723	122 130	153 043	145 157	184 414	207 822	218 623
Материалы: в т.ч.	60 764	69 697	86 016	78 698	112 275	133 393	145 592
Мыломоющие средства, медикаменты	2 119	3 420	3 693	3 606	6 020	6 497	9 425
Спецодежда, спецобувь	34 700	33 798	41 768	45 238	52 749	71 387	85 063
Спецпитание, молоко	1 789	2 566	3 274	3 387	2 738	3 338	7 675
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	2 116	2 767	352	3 451	3 634	3 382	2 143
Средства индивидуальной защиты	15 368	17 008	19 849	12 541	24 188	26 508	16 982
Прочие материалы	3 150	2 454	4 144	3 298	5 020	2 823	5 119
Инструмент	1 504	3 262	7 252	3 883	12 177	13 622	13 741
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	31 959	52 433	67 028	51 713	72 140	74 429	73 031
Годовой медицинский осмотр	7 805	10 210	13 114	14 746	16 294	15 840	16 091
Предсменное медицинское освидетельствование	23 973	37 535	41 892	35 043	36 317	45 778	40 821

Охрана окружающей среды АО «ВК РЭК»

Основным видом деятельности АО «ВК РЭК» является обслуживание линий электропередач, трансформаторных подстанций и передача электрической энергии по Восточному региону.

АО «ВК РЭК» по санитарной классификации производственных объектов относится к 4 классу опасности, III категории.

С 2010 года на АО «ВК РЭК» функционирует система управления охраной окружающей среды (системы экологического менеджмента) в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001.

В 2018 году Предприятие успешно перешло на новую версию стандарта ISO 14001:2015.

В 2018 году были внесены изменения в ст.76 Экологического Кодекса РК касательно сроков действия разрешения на эмиссии в окружающую среду для объектов I, II, III категорий. В ноябре 2018 года Предприятием было получено новое разрешение на эмиссии в окружающую среду со сроком действия с 30.11.2018 года по 31.12.2027 года согласно новым требованиям Экологического Кодекса РК.

Система экологического менеджмента – часть общей системы административного управления, которая включает в себя организационную структуру, планирование, ответственность, методы, процедуры, процессы и ресурсы, необходимые для разработки, внедрения, реализации, анализа и поддержания экологической политики (Политики ИСМ).

Главной целью 2018 года было утверждено предотвращение загрязнения компонентов окружающей среды при эксплуатации маслонаполненного оборудования посредством проведения капитальных ремонтов ТП, КТП РЭС.

Для исполнения этой цели были определены задачи по организации и проведению капитальных и текущих ремонтов маслонаполненного оборудования и подстанций.

По региону «Алтай аймағы» проведены текущие ремонты силовых трансформаторов подстанций региона в количестве 119 шт., а также ремонт силовых трансформаторов ТП, КТП в количестве 58 шт.

По региону «Абай аймағы» проведено техническое обслуживание маслонаполненного оборудования ПС региона в целях недопущения протечек масла с оборудования в количестве 385 шт. Проведены текущие ремонты оборудования ТП, КТП в количестве 110 шт.

По Управлению подстанций проведены текущие ремонты оборудования в количестве 376 шт., а также капитальные ремонты трансформаторов в количестве 14 шт. и капитальные ремонты выключателей 110 кВ в количестве 12 шт.

В рамках инвестиционной программы на 2018 год были выполнены работы по замене масляных выключателей на элегазовые в количестве 10 штук на следующих

подстанциях: ПС- «Георгиевка» - 2 шт., ПС-«Таврия» - 2 шт., ПС- «Привольное» - 2 шт., ПС- «Большенарым» - 2 шт., ПС- «Кокпекты» - 2 шт.

Производственный экологический контроль АО «ВК РЭК» проводится на основе Программы производственного экологического контроля на 2014-2018 гг., утвержденной Председателем Правления 29.11.2013 года.

Всего на промплощадках Предприятия по итогам инвентаризации имеется 416 источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, из них:

- 112 источников организованного выброса,
- 304 неорганизованных источников.

Выбросы загрязняющих веществ осуществляются в соответствии с «Разрешением на эмиссии в окружающую среду за № 0004059 от 23.12.2013 г». Срок действия «Разрешения на эмиссии в окружающую среду» с 01.01.2014 года по 29.11.2018 года и в соответствии с новым выданным «Разрешением на эмиссии в окружающую среду за № KZ84VDD00104111 от 12.11.2018 г». со сроком действия с 30.11.2018 года по 31.12.2027 года.

На Предприятии отбор проб и места проведения измерений предусматриваются один раз в 5 лет при проведении повторной инвентаризации источников загрязнения в атмосферу.

Согласно расчета рассеивания вклад АО «ВК РЭК» в общее загрязнение атмосферного воздуха незначителен, в связи с чем, разработка мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не требуется. План мероприятий по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в периоды неблагоприятных метеоусловий, также не предусмотрен томом ПДВ.

Производственный мониторинг окружающей среды по АО «ВК РЭК» в 2018 году выполнен в полном объеме, согласно утвержденной «Программе производственного экологического контроля на период 2014-2018 гг». Ежеквартально отчеты по ПЭК представлялись ГУ «Департамент экологии по ВКО».

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Предприятия в 2018 году превышений предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от организованных источников загрязнения не зафиксировано. Фактический валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух за 2018 год составил 25,052 т/год, из них: твердые – 4,833 т/год, газообразные и жидкие – 20,219 т/год, что не превышает установленного валового лимита – 25,052 т/год.

Ежеквартально в течение года по договору № ДП-12468 от 04.05.2018 г. ТОО «Азиатская эколого-аудиторская компания» проводились инструментальные замеры выбросов загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия. При этом было установлено, что фактический уровень по выбросам загрязняющих веществ на границе санитарно-защитной зоны Предприятия не превышает максимально разовые и среднесуточные величины.



Объем водопотребления Предприятия по подземным водам составляет до 50 м³/сутки, подземная вода используется на хозяйственно-питьевые и технические цели. Согласно требований ст. 66 Водного кодекса РК не требуется получения разрешения на специальное водопользование при изъятии менее 50 м³/сутки.

В 2018 году забор подземной воды производился из скважин в Семей, Глубоковском, Таврическом, Курчумском и Катон-Карагайском РЭС. Мониторинг подземных скважин, проведенный в отчетном году согласно договору №ДП-12469 от 04.05.2018 г. ТОО «Альянс-Экология» по лабораторному анализу шести скважин: (Семей РЭС (2 скв.), Глубоковский РЭС, Таврический РЭС, Катон-Карагайский РЭС, Курчумский РЭС), подтвердил что качество воды соответствует требованиям СП №209 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». Только анализ по скважине Таврического РЭС показал, что вода не соответствует нормам по двум показателям: общая минерализация и жёсткость.

Отходы производства и потребления требуют временного размещения и складирования на территории промплощадок Предприятия. Расчеты по определению допустимого объема образования отходов производства и оценка существующего положения уровня загрязнения окружающей среды не требуется. Предприятие не имеет накопителей для складирования отходов производства. Разработка проекта обращения с отходами не требуется.

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК Предприятием разработаны паспорта отходов в количестве 21 шт., проведена кодировка в соответствии с Классификатором отходов, утвержденным приказом Министра охраны окружающей среды РК за № 169-п от 31.05.07 г.

Отработанные ртутьсодержащие лампы сдаются подразделениями Предприятия на Центральный склад, далее отработанные ртутьсодержащие лампы по договору сдаются на демеркуризацию. В 2018 году было сдано на демеркуризацию 839 шт. ртутьсодержащих ламп в

ТОО «Экоком Инновация».

Ежегодно проводятся лабораторные исследования масел маслонаполненного оборудования на наличие ПХД, согласно требований «Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими».

По итогам первого этапа инвентаризации электрооборудования, заключающемся в идентификации ПХД-содержащего оборудования при непосредственном осмотре на основе технической документации, в соответствии с Перечнем в Приложении 4 «Правил обращения со стойкими органическими загрязнителями и отходами, их содержащими», утвержденных приказом Министра ООС РК от 24 февраля 2012 года №40-п в АО «ВК РЭК» имеются ПХД-содержащие конденсаторы в количестве 176 штук на Аягзском РЭС, которые в настоящее время находятся в эксплуатации.

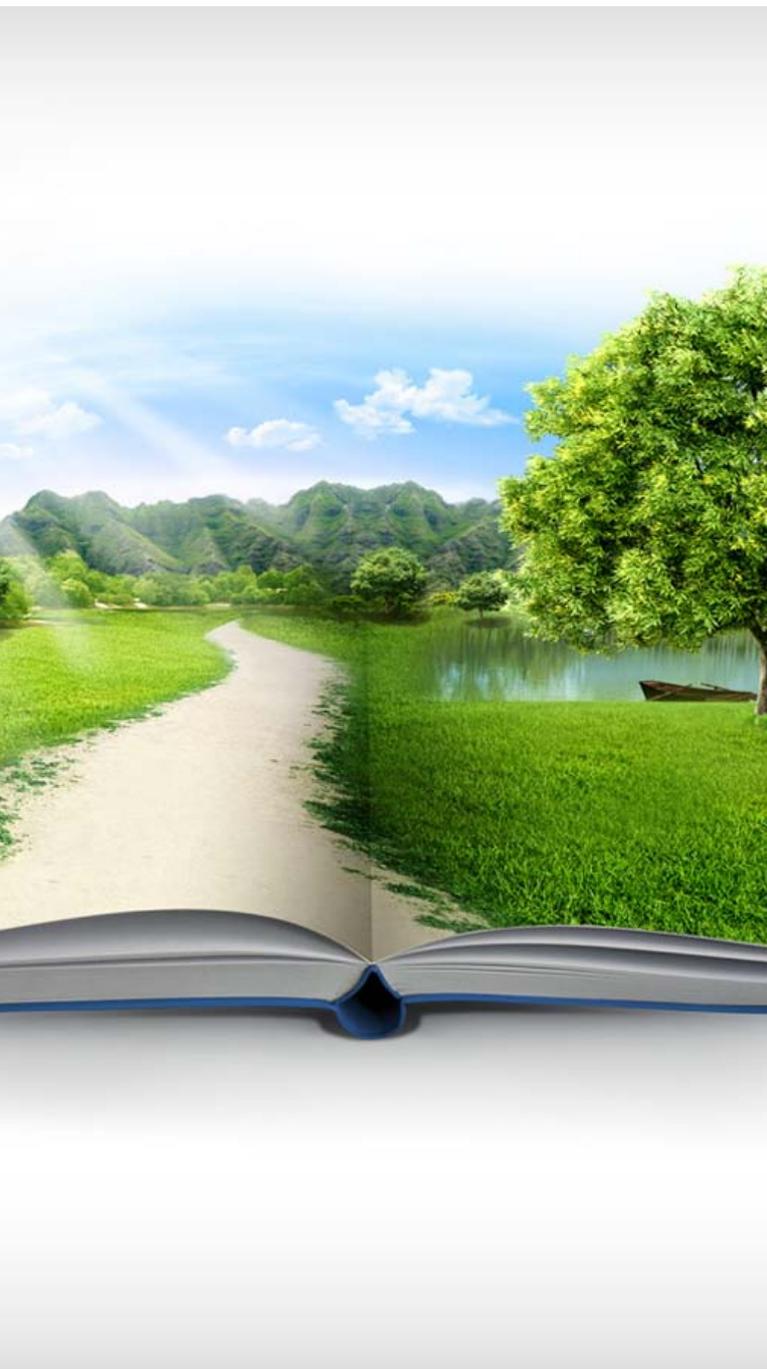
В 2018 году была продолжена работа по второму этапу – проведение лабораторных исследований на наличие ПХД, предоставление окончательной отчетности, подготовки Реестра учёта ПХД-содержащего оборудования на основании протоколов проведённых лабораторных анализов.

АО «ВК РЭК» был заключен договор №ДП-12475 от 10.05.2018 г. с ГКП «Өскемен Водоканал», аккредитованная лаборатория которой имеет лицензию на выполнение химанализов на наличие ПХД в оборудовании, по методикам, внесённым в Реестр Государственных Стандартов Измерений. По договору были отобраны 100 проб маслонаполненного оборудования, в пробах Управления подстанции, Левобережного РЭС, Тарбагатайского РЭС, Кокпектинского РЭС и Глубоковского РЭС выявлено наличие ПХД в малых допустимых концентрациях в пределах установленных нормативных значений.

Проводимые организационные и технические мероприятия по ООС и обеспечению рационального природопользования, экологической безопасности за 2018 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Товарищество имеет 3 паспорта отходов: ТБО, цветной лом, ртутьсодержащие лампы. В целях защиты окружающей среды Товариществом производится отдельное размещение и сдача в специализированные организации для утилизации выше указанных отходов.



Система организации труда работников и социальная политика компаний

Социальная устойчивость обеспечивается устойчивостью кадрового состава. Стабильность и квалификационный потенциал персонала во многом определяет экономическую устойчивость предприятия.

Человеческий капитал является важнейшим ресурсом, от которого зависит эффективность достижения стоящих перед компаниями стратегических задач.

Целью кадровой политики компаний является формирование высокопрофессионального трудового коллектива, обладающего единым командным духом и способного качественно и оперативно решать стоящие перед компаниями задачи, посредством максимальной реализации потенциала человеческих ресурсов и действительности механизмов корпоративного взаимодействия.

Кадровая политика компаний призвана объединить существующие подходы, наработанные методы и инструменты кадрового менеджмента с учетом лучшего современного мирового опыта в области работы с персоналом, позволив, таким образом, сформировать единый подход и выработать корпоративную систему ценностей группы компаний в области управления персоналом.

Для обеспечения социальной устойчивости группы компаний предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Повышение уровня оплаты труда;
- Оказание социальной поддержки работникам группы компаний;
- Обеспечение безопасных условий труда;
- Повышение квалификации персонала, в том числе в области безопасности и охраны труда.

Персонал АО «ВК РЭК»

Наименование	Факт на 1 января 2018	Факт на 31 декабря 2018
Штатная численность сотрудников	3 129	3131
Списочная численность сотрудников	3 050	2 966
Фактическая численность сотрудников	2 973	2 878
Среднесписочная численность сотрудников	2 990	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3 131 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 113, производственный персонал – 3018.

На 1 января 2018 года списочная численность работников предприятия составила 3 050 человек, фактическая – 2973 человек. На 31 декабря 2018 года списочная численность работников предприятия составила 2966 человек, списочная численность АУП - 113 человек, ПП – 2 853. Фактическая численность работников – 2 878 человек, АУП - 99 человек, ПП – 2 779.

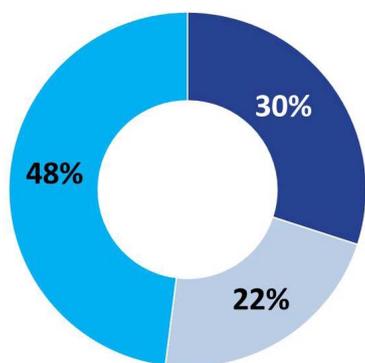
Среднесписочная численность за 2018 год – 2 990, из них АУП – 109, ПП – 2881.

Средняя заработная плата по предприятию в 2017 году составила 112 007 тенге, в 2018 году - 118 359 тенге.

Текучесть кадров в 2017 году составила – 12,05 %, в 2018 году – 16,10 %.

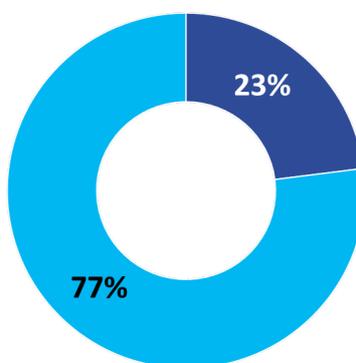
Возраст	Численность, человек			% от общей списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		мужчины	женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	248	213	35	8,4	7,2	1,2
25–29 лет	418	311	107	14,1	10,5	3,6
30–49 лет	1 404	1 040	364	47,3	35,0	12,3
50 лет и старше	896	730	166	30,2	24,6	5,6
Всего:	2 966	2 294	672	100	77,3	22,7

Соотношение персонала по возрасту



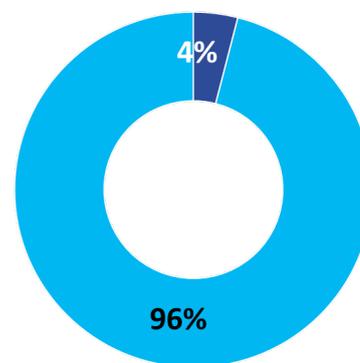
- до 30 лет
- от 30 до 50 лет
- старше 50 лет

Соотношение персонала по полу



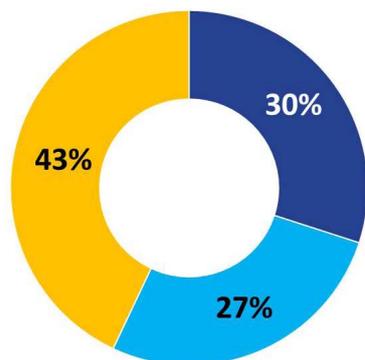
- женщины
- мужчины

Соотношение персонала по категориям



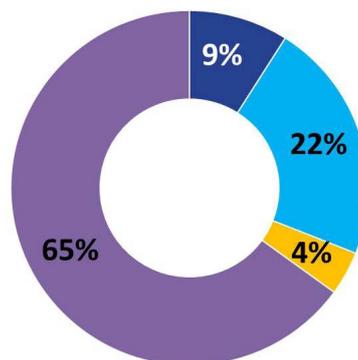
- АУП
- производственный персонал

Соотношение персонала по структуре



- Абай аймағы
- Алтай аймағы
- Управления

Соотношение персонала по категориям



- руководители
- специалисты
- служащие
- рабочие

Персонал ТОО «Шыгысэнерготрейд»

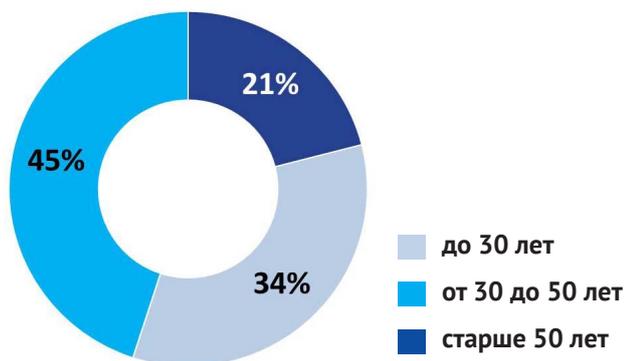
Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2018 года составляет 258 человек, из них в 2018 году было принято 105 сотрудников, уволилось - 111 сотрудников из них по собственному желанию 76 человек.

Таким образом, текучесть кадров составила 25 %.

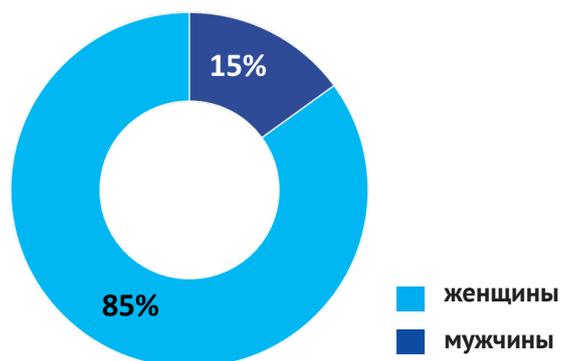
Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	243
Списочная численность сотрудников	человек	258
Тип занятости: полная занятость	%	98
Доля высшего руководства Товарищества (топ-менеджмент), являющегося гражданами Республики Казахстан	%	100
Общее количество сотрудников (списочная численность)	чел.	258
Общее количество нанятых сотрудников	чел.	105
Мужчины <30 лет	чел.	12
Женщины <30 лет	чел.	41
Мужчины 30-50 лет	чел.	12
Женщины 30-50 лет	чел.	32
Мужчины >50 лет	чел.	1
Женщины >50 лет	чел.	7
Общее количество сотрудников, покинувших организацию	чел.	111
Мужчины <30 лет	чел.	10
Женщины <30 лет	чел.	27
Мужчины 30-50 лет	чел.	16
Женщины 30-50 лет	чел.	45
Мужчины >50 лет	чел.	2
Женщины >50 лет	чел.	11

Далее представлена информация по составу персонала в разбивке по полу, возрасту, категориям:

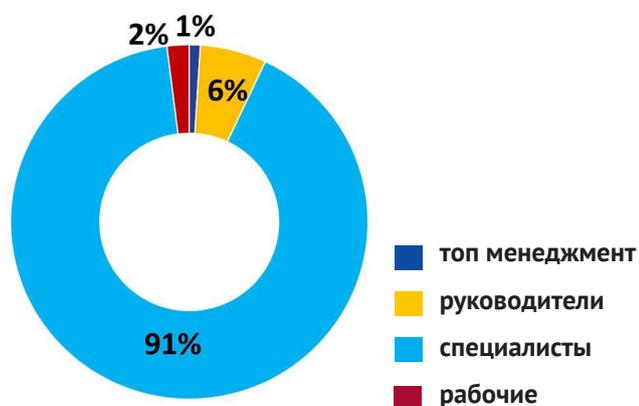
Соотношение персонала по возрасту



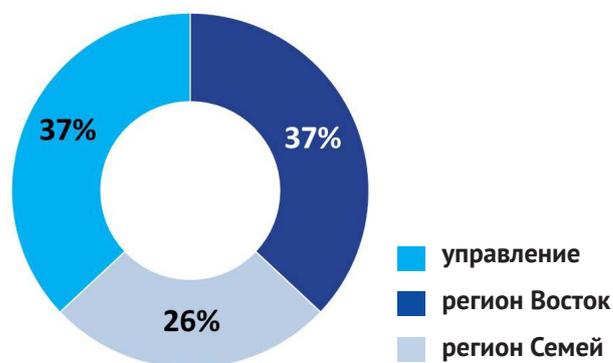
Соотношение персонала по полу



Соотношение персонала по категориям



Соотношение персонала по регионам



Мотивация и вознаграждение персонала

В 2018 году ряд работников АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за образцовое выполнение трудовых обязанностей, продолжительную и безупречную работу, за добросовестный труд и личный вклад в развитие энергетической отрасли республики были отмечены отраслевыми наградами:

По АО «ВК РЭК»

Наименование награждения	Кол-во персонала
Почетный энергетик СНГ	1
Почетная грамота СНГ	1
Министерство энергетики Республики Казахстан, звание «Еңбегін сіңірген энергетик»	1
Министерство энергетики Республики Казахстан, звание «Құрметті энергетик»	1
Министерство энергетики Республики Казахстан Почетная грамота	1
Министерство энергетики Республики Казахстан Благодарственное письмо	2
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	6
Нагрудной знак "MINSIZ QYZMETI ÚSHIN"	12
Медаль «100-JYL SEMEI ELEKTR JELISI», «100-лет Семипалатинским электрическим сетям»	138
Почетная грамота Председателя Правления	38
Благодарственное письмо Председателя Правления	66

По ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование награждения	Кол-во персонала
Нагрудной знак «MINSIZ QYZMETI ÚSHIN»	3
Почетная грамота «Шығыс Қазақстан аймақтық энергетикалық компаниясы»	2
Медаль «100-JYL SEMEI ELEKTR JELISI», «100-лет Семипалатинским электрическим сетям»	8
Почетная грамота ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 14-летие компании	18
Почетная грамота ТОО «Шыгысэнерготрейд» на День Конституции	18
Почетная грамота и Благодарственное письмо ТОО «Шыгысэнерготрейд» на День энергетика	30

Впервые в этом году учреждена высшая корпоративная медаль “Мінсіз қызметі үшін”, ею были награждены 15 сотрудников АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд». Медаль вручается работникам за многолетний труд в компании, внесшим значительный вклад в электроэнергетическую отрасль». Обладатели корпоративной медали “Мінсіз қызметі үшін” были отмечены ценными призами от компании-телевизорами нового поколения LG и денежными вознаграждениями. С 2018 года по решению руководства компаний такие награды станут ежегодными.

В честь 100-летия Семейских районных электрических сетей руководством компаний была учреждена юбилейная медаль «100 жыл Семей электр желісі». Награда вручалась за многолетний труд в компании, внесшим значительный вклад в развитие Семейских районных электрических сетей. В ходе праздничного мероприятия, посвященного профессиональному празднику Дню Энергетика и 100-летию Семейских районных электрических

сетей наградили лучших работников электросетевого комплекса региона и чествовали ветеранов отрасли. Ко Дню Энергетика были приурочены благотворительные мероприятия – несколько учреждений для детей сирот и медико-социальное учреждение для людей пожилого возраста, и детей с ограниченными возможностями получили памятные подарки.

Ежегодно в Усть-Каменогорске ОО «Локальный профсоюз работников-энергетиков ВКО» проводит спартакиаду среди сотрудников энергетических предприятий. Сильнейших выявляют в таких видах спорта как: волейбол, мини футбол, настольный теннис, баскетбол, шахматы, плавание, бильярд. В конце октября состоялись соревнования среди энергетиков по настольному теннису и бильярду. В них приняли участие команды АО «ВК РЭК», УК ТЭЦ, Согринской ТЭЦ, УК ГЭС, УК ТС. В нелегкой борьбе сборная АО «ВК РЭК» заняла второе место по настольному теннису и третье по бильярду.

Работа Молодежного Центра

С начала года акционеры уделяют огромное внимание одному из важных стратегических направлений, как вклад в социально-экономическое развитие на территории своего присутствия. До конца года мы планируем проводить порядка 100 мероприятий – #100добрыхдел. Главная ценность Компании – это человеческий капитал. Поэтому, руководство нацелено поддерживать инициативы своих сотрудников, особенно молодежь. Сохраняя и приумножая традиции преемственности поколений, для молодых сотрудников создана и функционирует эффективная система подготовки кадрового резерва.

Молодежный центр АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд», при поддержке руководства компании, запустил благотворительную программу «100 добрых дел»! В рамках данной программы запланированы мероприятия, направленные на поддержку и реализацию социально значимых проектов, на развитие активности, творчества и инициативы среди молодежи, вовлечение в общественную деятельность.

Данная инициатива Молодежного Центра – только начало добрых дел. Своим примером намерены призвать общественность, в частности молодежь, к чистоте и порядку, здоровому образу жизни, бережному отношению к своему двору, городу, любви к ближним, проявлению добра и милосердия к старшему поколению и детям.



Подготовка и повышение квалификации

АО «ВК РЭК»

Сегодня АО «ВК РЭК» – это не только современное оборудование и новые технологии. В первую очередь это более 3000 специалистов, составляющие сплоченный коллектив предприятия. Одним из основных направлений кадровой политики является стимулирование профессионального роста и повышение квалификации каждого работника. Компания успешно демонстрирует высокий уровень соблюдения принципов корпоративного управления. Одной из главных приоритетных задач для руководства АО «ВК РЭК» была и остается подготовка технических кадров.

В Семей РЭС был оборудован новый учебный класс с тренировочным комплексом для обучения специалистов-энергетиков. Учебный класс предназначен для подготовки и переподготовки технического персонала. Специализированный кабинет оборудован современными техническими средствами. Необходимость такого учебного класса вызвана возросшими требованиями по повышению качества обучения энергетиков для совершенствования своих профессиональных навыков. Для осуществления качественного учебного процесса в специализированном классе представлено действующее оборудование, наглядные пособия, плакаты, аппараты, тренажер для оказания первой помощи, компьютеры. Кроме этого РЭС располагает учебно-тренировочным полигоном площадью 1,5 га. Подобный подход в воспитании молодых кадров позволяет сотрудникам повышать свой профессиональный уровень до уровня диспетчеров, мастеров, главных инженеров, начальников РЭС и служб предприятия. Отметим, что в 2018 году команда АО «ВК РЭК» защищала честь предприятия в республиканских соревнованиях по профессиональному мастерству в городе Астане и была удостоена почетного 4 места, среди энергетических предприятий Республики Казахстан, команда Семей РЭС получила номинацию «Лучший мастер РК».

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2018 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров. Расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации составили 35 249 823 тыс. тенге, из них на АУП – 5 994 618 тыс. тенге, ПП – 29 255 205 тыс. тенге.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- обучение в области охраны труда и техники безопасности;
- повышение квалификации и обучение инженерно-технических работников;
- повышение квалификации административно-управленческого персонала;
- техническая учеба и аттестация рабочего персонала.

В 2018 году 1043 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 39 295 706 тыс. тенге.

Из них в 593 человек прошли техническую учебу по программам: «Закон Республики Казахстан «О промышленной безопасности», «Несчастные случаи на производстве, связанные с опасными производственными факторами», «Знаковая сигнализация при производстве работ с применением ГПМ», «Техника безопасности при производстве работ с применением ГПМ и сосудов, работающих под давлением». Техническое обучение проводилось работниками Службы ОТ, ТБ и экологии.

435 человек прошли внешнее обучение и повышение квалификации, например, были проведены курсы повышения квалификации руководящего состава в области ГО и ЧС – 11 человек.

Также компания взаимодействует с учебными организациями. В первом полугодии 2018 году на производственную практику было принято 251 студент из 5 вузов и 10 колледжей области.

Это студенты КГУ «Усть-Каменогорский политехнический колледж», РГП на ПХВ «ВКГТУ имени Д.Серикбаева», КГУ «Усть-Каменогорский многопрофильный технологический колледж», КГУ «Катон-Карагайский аграрно-технический колледж», КГКП «Электротехнический колледж» г. Семей, РГКП «Семипалатинский финансово-экономический колледж им. Р. Байсеитова», КГКП «Колледж радиотехники и связи», ТОО «Усть-Каменогорский колледж экономики и финансов», УВО «Ивановский государственный энергетический университет им. В. И. Ленина», НЕА «Алматинский университет энергетики и связи», КГУ «Риддерский многопрофильный колледж», УО «Карагандинский политехнический колледж», ФГБОУ «Омский государственный технический университет», «Алтайский государственный технический университет имени И. И. Ползунова», КГУ «Усть-Каменогорский колледж строительства», УО «Казахский гуманитарно-юридический инновационный университет».

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Для решения поставленных задач и реализации планируемых проектов необходимы высококвалифицированные кадры. Развитие персонала является одним из важнейших направлений деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд» по управлению персоналом и фактором успешной деятельности в целом.

Для формирования и поддержания необходимого уровня квалификации персонала, в Товариществе создана и функционирует эффективная система профессионального развития персонала, которая включает в себя как внешнее, так и внутреннее обучение и предусматривает участие сотрудников в семинарах, тренингах, конференциях, с учетом требований и перспектив стратегического развития Товарищества.

Товарищество заинтересовано в развитии профессиональных навыков и повышении квалификации своих работников, и создает равные условия для повышения квалификации работников всех уровней, по достоинству оценивая стремление к самообразованию и профессиональному развитию, в соответствии с программами обучения и профессионального развития работников.

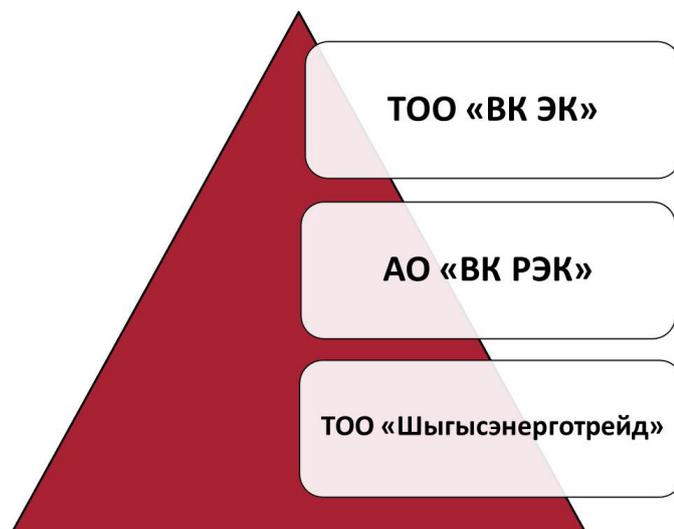
В 2018 г. в связи с приведением в соответствие фактических затрат ТОО «Шыгысэнерготрейд» с утвержденными затратами в тарифе на 2018 год (Мотивированное заключение № 05-09/1 от 03.01.2018 г.) обучение было приостановлено, но тем не менее обязательное обучение проводилось.

По итогам 2018 г. внешнее обучение прошли 8 человек на общую сумму 190 тыс. тенге:

- производственный персонал – 3 человека;
- административно-управленческий персонал – 5 человек.
- Внутреннее обучение (обучение проводят профильные структурные подразделения: юридический отдел 20 человек (правовое обучение);
 - контакт-центр 14 человек (по нормативно-правовым, а также внутренним актам);
 - отдел по работе с персоналом- 20 человек (внутренние коммуникации, методология работы в команде и повышение командного духа);

На постоянной основе сотрудники департамента сбыта проводят обучения, как с новыми сотрудниками, так и сотрудниками, работающими на предприятии.

Структура управления



В процессе осуществления деятельности АО «ВК РЭК» ориентировано на высокие стандарты международной практики корпоративного управления с целью сохранения конкурентоспособности и инвестиционной привлекательности своих активов. Корпоративное управление Компании отражает интересы органов управления, акционеров, заинтересованных сторон. Система корпоративного управления представляет собой совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за деятельностью предприятия, а также систему взаимоотношений между органами управления АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд». Компетенции органов и порядок принятия решений четко определены и закреплены в Уставах компаний.

Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

- Соблюдение иерархии порядка рассмотрения вопросов и принятия решений;

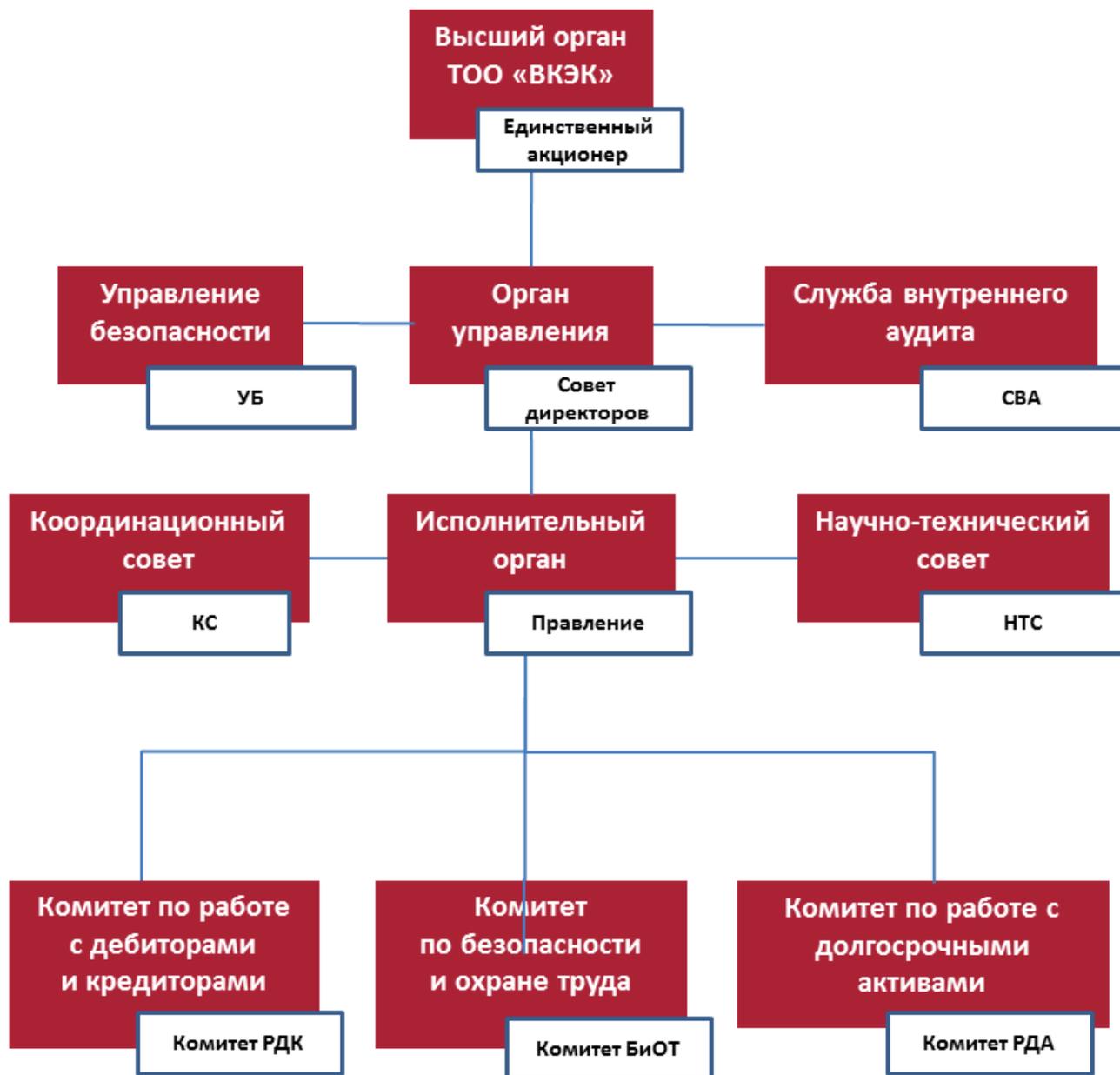
- Четкое разграничение полномочий и ответственности между органами, должностными лицами и работниками;
- Своевременное и качественное принятие решений органами управления;
- Эффективность процессов в деятельности АО компаний;
- Соответствие законодательству и внутренним нормативным документам компаний.

В группе компаний утверждены положения об органах и структурных подразделениях, а также должностные инструкции для соответствующих позиций. Соблюдение положений данных документов обеспечивает системность и последовательность процессов корпоративного управления.



Структура корпоративного управления АО «ВК РЭК»

1. Высший орган – Единственный акционер – ТОО «Восточно-Казахстанская энергетическая компания».
2. Орган управления – Совет директоров.
3. Исполнительный орган – Правление АО «ВК РЭК».
4. Служба внутреннего аудита.
5. Управление безопасности.



Состав Совета директоров

Решением АО «ВКЭК» от 20 декабря 2017 года (Решение №1-12-2017) был назначен новый состав Совета директоров АО «ВК РЭК»:

1. **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета;
2. **Делов Евгений Иванович** – Член Совета директоров;
3. **Избастин Мухамед Темиртаевич** – Независимый директор, Член Совета директоров.

Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя и членов Совета директоров, Председателя Правления АО «ВК РЭК». За 2018 год было проведено 15 очных заседаний.

Правление Общества

Правление является коллегиальным исполнительным органом АО «ВК РЭК», осуществляющим руководство текущей деятельностью Общества. Правление Общества принимает решения по вопросам деятельности Общества, не отнесенным к компетенции других органов и должностных лиц Общества.

Правление Общества при осуществлении своей деятельности руководствуется законодательством Республики Казахстан, Уставом Общества, Положением о Правлении и иными внутренними нормативными документами Общества.

Правление Общества исполняет решения Единственного акционера Общества и Совета директоров Общества.

Организация работы Правления Общества, порядок созыва и проведения его заседаний, порядок принятия решений определяется Положением о Правлении Общества, утверждаемым Советом директоров Общества.

Председатель Правления Общества является первым руководителем Общества и осуществляет руководство деятельностью Общества, а также осуществляет функции, установленные Уставом Общества. Членами Правления являются работники Общества, член Правления Общества должен обладать необходимой профессиональной квалификацией, достаточной для выполнения возложенных на него обязанностей. Комитеты при Правлении отсутствуют.

Состав Правления АО «ВК РЭК»

Председатель Правления АО «ВК РЭК» **Киркинбаев Ерлан Амантаевич**

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам **Ивченко Елена Дмитриевна** с 05.02.18 года по 29.05.19

Заместитель Председателя Правления по развитию **Маканов Ерлан Тлегенович** с 25.12.2017 года

Заместитель Председателя Правления по эксплуатации **Тулегенов Нурлыбек Ергазиевич** с 05.04.18 года по 31.01.19

Отчет о деятельности Правления за 2018 год

За период 2018 года Правлением проведено 46 очных заседаний, на которых были рассмотрены вопросы, касающиеся деятельности АО «ВК РЭК».

Обзор важнейших решений Правления:

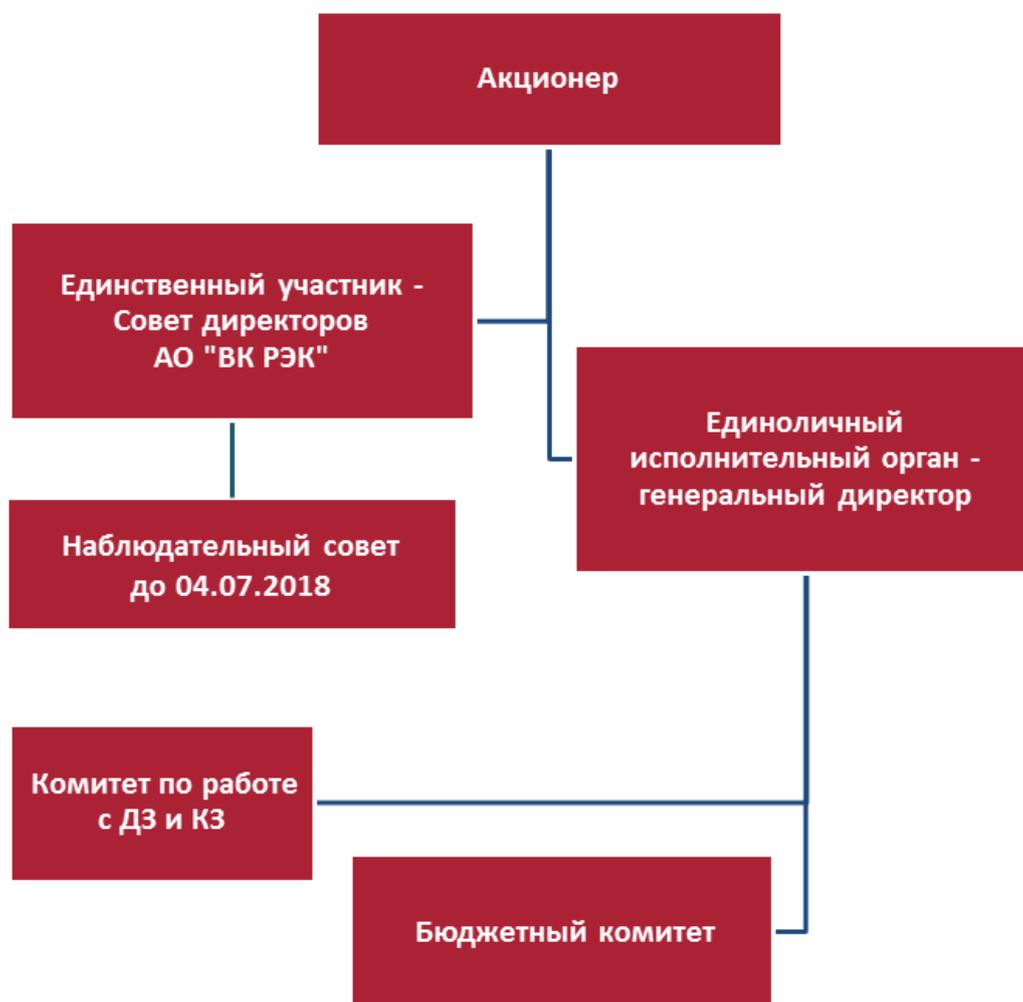
1. Об утверждении Плана-графика по первому этапу актуализации ВНД.
2. Об утверждении структуры покупки электроэнергии для АО «ВК РЭК»
3. Утверждение проекта Инвестиционной программы на 2019 год
4. Об утверждении Проекта Инвестиционной программы 2019-2023 гг.
5. О рассмотрении и одобрении корректировки тарифной сметы АО «ВК РЭК» на 2018 год
6. О рассмотрении Проекта бюджета АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» на 2019 год.
7. Вопросы об изменении плана закупок.
8. Об изменении штатного расписания.

Работа Правления Общества направлена на максимальное соблюдение интересов акционеров, а также выполнение задач Общества и реализацию его стратегии.

Оценка деятельности членов Правления Общества осуществляется на основании мотивационных ключевых показателей деятельности (далее – КПД), характеризующих эффективность финансово-хозяйственной деятельности Общества и степень достижения членами Правления Общества уровня высоких результатов его деятельности.

Система корпоративного управления ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Структура корпоративного управления



В соответствии с Уставом Товарищества **Система органов** Товарищества включает:

- **Участник Товарищества** - высший орган Товарищества - Совет директоров АО «ВК РЭК» - орган управления, осуществляющий стратегическое управление Товариществом;
- **Генеральный директор** - единоличный исполнительный орган, руководящий текущей деятельностью Товарищества.

Генеральный директор - Единоличный исполнительный орган: **Байтурбаев Кайрат Тулегенович**

Зоны компетенции: Общее руководство Товариществом. Осуществляет оперативное руководство работой Товарищества, организует работу функциональных и структурных подразделений по различным направлениям деятельности Товарищества, представляет Товарищество во взаимоотношениях с третьими лицами на высшем уровне.

Оценка деятельности Генерального директора осуществляется на основании мотивационных ключевых показателей деятельности.

В целях поддержания деятельности Генерального директора, в Товариществе сформированы консультативно-совещательные органы, в обязанности которых входит рассмотрение вопросов и выработка рекомендаций по тому или иному вопросу в рамках своих функциональных обязанностей. Консультативно-совещательные органы подотчетны Генеральному директору Товарищества и действуют в рамках компетенции, предоставленной им в соответствии с положениями об этих органах.

По состоянию на 31 декабря 2018 года в Товариществе функционируют 2 постоянно действующих консультативно-совещательных органа:

Бюджетный комитет	Дата создания	Создан 31 января 2013 г. Действует на основании приказа № 6 от 02.02.2018 г.
	Цель создания	Принятие на коллегиальной основе решений по вопросам формирования Бюджета и Плана закупок Товарищества и осуществление контроля над рациональным распределением и использованием финансовых ресурсов.
	Регламентирующий документ	Положение о Бюджетном комитете ТОО «Шыгысэнерготрейд» ред. 3 (утверждено 31.03.2016 г.)
Комитет по работе с дебиторами и кредиторами	Дата создания	Создан 15 августа 2013 г. Действует на основании приказа № 74 от 19.10.2016 г.
	Цель создания	Управление дебиторской задолженностью, проведение единой политики по погашению дебиторской и кредиторской задолженности
	Регламентирующий документ	Положение о Комитете по работе с дебиторами и кредиторами, утверждено 10.10.2014 г.

Отчет о деятельности Наблюдательного Совета

За период действия Наблюдательного Совета были рассмотрены вопросы:

1. О назначении заместителя генерального директора по экономике и финансам Товарищества (Протокол заседания Наблюдательного совета товарищества с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» №1 от 04 апреля 2018 года).

2. Об упразднении положения Товарищества «Об омбудсмене».

3. Об утверждении годового плана закупок Товарищества. (Протокол заседания Наблюдательного совета товарищества с ограниченной ответственностью «Шыгысэнерготрейд» №2 от 18 мая 2018 года).

Деятельность Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» была прекращена в связи с исключением позиции НС из утвержденной новой редакции Устава от 04.07.2018 г.

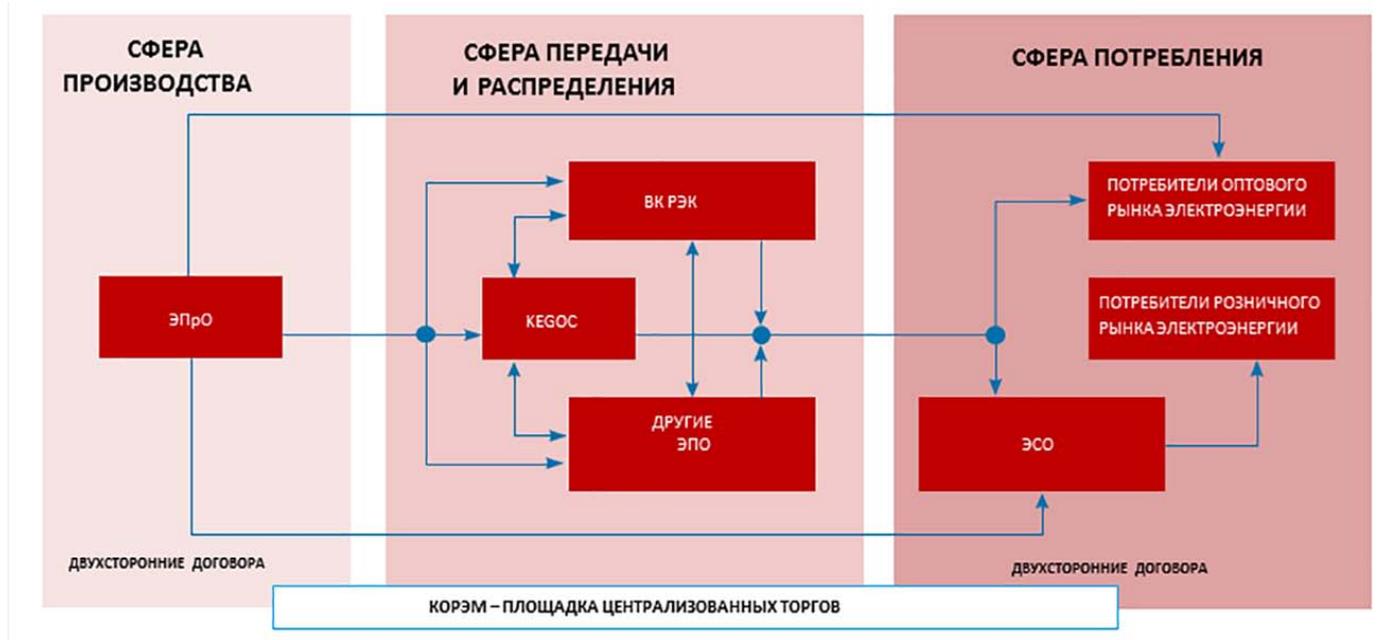




ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Обзор рынка и положение на рынке

Действующая модель рынка электроэнергии Казахстана



АО «ВК РЭК»

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

Энергопередающие организации (ЭПО) 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 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 её продажу конечным розничным потребителям. Часть ЭСО выполняет функции «гарантирующих поставщиков».

АО «ВК РЭК» передает электроэнергию для следующих энергоснабжающих организаций:

- гарантирующий поставщик э/э - ТОО «Шыгысэнерготрейд» (459 167 потребителей, среди которых 36 952 – юр. лица.);
- 29 прочих ЭСО и прямых потребителей.

Самыми крупными пользователями услуг АО «ВК РЭК» является ТОО «Шыгысэнерготрейд», а также АО «УК ТМК» и ТОО «Узень». На оптовом рынке электроэнергии доля

ТОО «Шыгысэнерготрейд» составляет 34 % от потребления области, а на розничном рынке 90%. Потребление АО «УК ТМК», по сетям АО «ВК РЭК» зависит от режима сети и от покупки от энергоисточников. Потребление ТОО «АВ Energy», ТОО «Узень» и остальных ЭСО практически не меняется и зависит от количества потребителей, которые периодически переходят из одного ЭСО в другое.

В настоящее время собственными источниками покрытия электрических нагрузок Восточно-Казахстанской области являются:

- АО «Риддер ТЭЦ» (Лениногорская ТЭЦ);
- Бухтарминский ГЭК АО «Казцинк»;
- ГКП «Теплокоммунэнерго» (ТЭЦ г. Семей);
- Лениногорский каскад ГЭС;
- ТОО «Согринская ТЭЦ»;
- ТОО «АЕС Усть-Каменогорская ГЭС»;
- ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»;
- ТОО «АЕС Шульбинская ГЭС».

На рынке электроэнергии ВКО осуществляют свою деятельность несколько энергопередающих организаций - АО «КЕГОК», ТОО «Казцинк», ТОО «Энергис», ТОО «Востокмазут», ТОО «Востокогнеупор», АО «НК «КТЖ» «Семейская дистанция электроснабжения» и другие.

АО «КЕГОК» является национальной электрической компанией и соответственно выполняет передачу электроэнергии по национальным электрическим сетям. Остальные энергопередающие организации ВКО осуществляют передачу электроэнергии по электрическим сетям находящихся у них на балансе.

АО «ВК РЭК» осуществляет покупку электроэнергии для компенсации технологических потерь и на хозяйственные нужды с шин «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС», ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС», ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» и ТОО «Согринская ТЭЦ».

Ниже приведена таблица по структуре покупки электроэнергии для АО «ВК РЭК» за 2018 год в разрезе электрических станций с учетом выработки Зайсанской ГЭС.

станции	УК ГЭС	ШГЭС	УК ТЭЦ	СогрТЭЦ	ЗГЭС	2018 год
тыс.кВт*ч	158 746	59 926	151 031	85 264	2 012	456 979

Перечень 10 крупнейших потребителей услуг АО «ВК РЭК» (передача и распределение электроэнергии)

№	Наименование потребителей	2014 г. (12 месяцев)		2015 г. (12 месяцев)		2016 г. (12 месяцев)		2017 г. (12 месяцев)		2018 г. (12 месяцев)	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге								
1	АО "УК ТМК"	192 249	609 428	304 166	991 580	291 169	1 094 795	304 625	1 167 217	473 466	2 063 589
2	ТОО "Теміржолэнерго"	78 005	247 275	62 120	202 510	47 353	178 047	46 782	179 146	42565	183 250
3	ТОО "Алтай Энерджи"	73 658	233 494	67 039	218 548	34 399	129 339	7 165	27 371	-	-
4	ТОО "Энерго Контракт Плюс" ("AB Energo")	28 355	89 886	31 452	102 534	30 331	114 045	36 504	139 835	197 683	859 112
5	ТОО "ВостокЭнергоТрейд"	26 550	84 162	22 629	73 770	18 736	70 449	17 506	67 091	18 775	81 301
6	ТОО "Узень"	175 323	555 775	125 458	408 993	109 878	413 140	102 923	394 263	108 024	465 487
7	ТОО "Алтайэнерго Трейд"	30 874	97 871	17 473	56 960	3 992	15 009	2 055	7 874	3 147	13 534
8	ТОО "Энергетический комплекс Т"	11 570	36 676	10 105	32 942	10 529	39 589	113 049	433 881	23 714	102 465
9	ТОО "Снабпромспецтех Компани"	7 690	24 379	4 549	14 831	5 240	19 703	14 467	55 405	17 496	75 280
10	ТОО "ШыгысэнергоТрейд"	2 658 278	8 426 740	2 639 102	8 603 472	2 663 156	10 013 466	2 600 558	9 961 221	2 605 920	11 250 419



Данные по сетям АО «ВК РЭК» на 01.01.19 г.

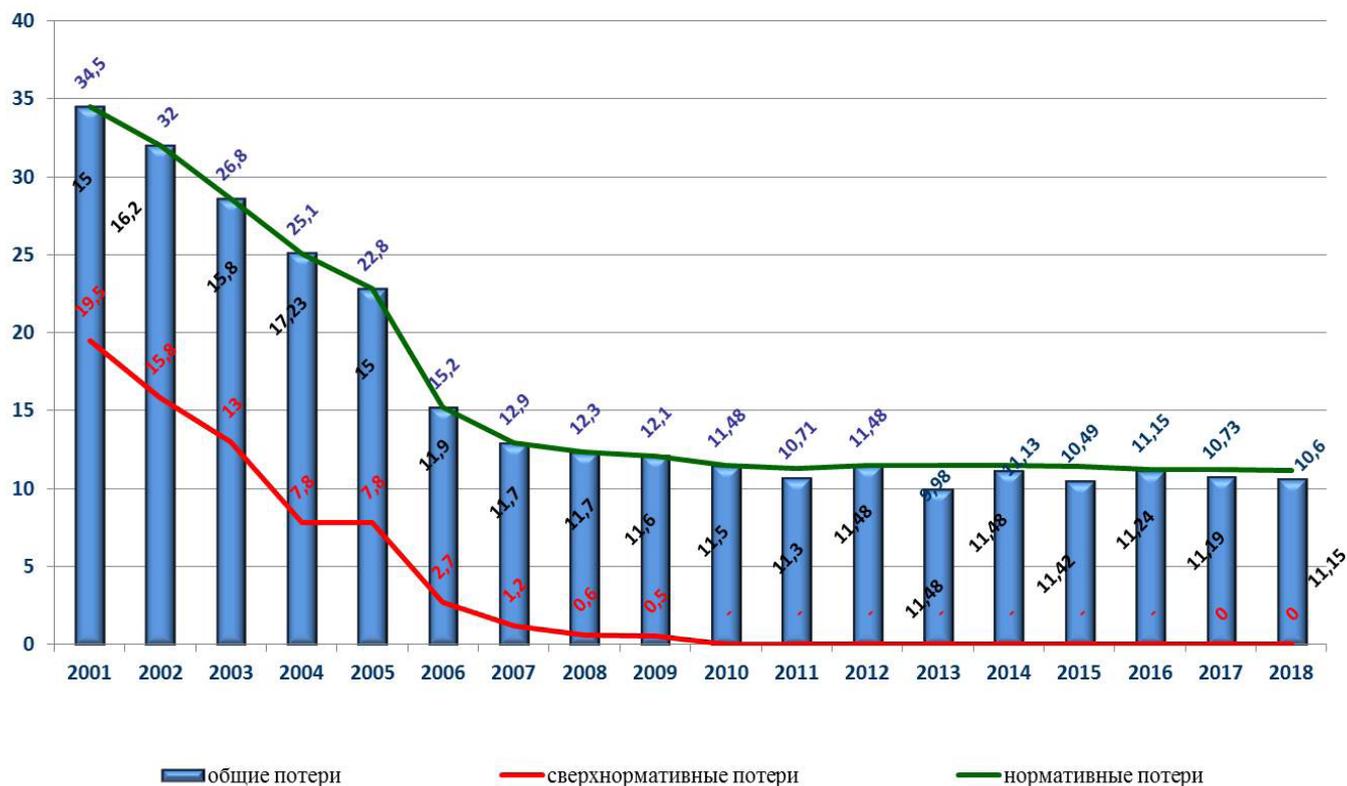
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	459 167
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34479
	ВЛ-220 кВ	км	162
	ВЛ-110 кВ	км	4779
	ВЛ-35 кВ	км	4233
	ВЛ-10 кВ	км	12052
	ВЛ-6 кВ	км	872
	ВЛ-0,4 кВ	км	10645
	КЛ-6-10 кВ	км	1034
	КЛ-0,4 кВ	км	702
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 568
4	ПС 35 кВ и выше, из них:	шт	313
	ПС-220 кВ	шт	4
	ПС-110 кВ	шт	116
	ПС-35 кВ	шт	193
5	Количество силовых трансформаторов, из них:	шт	7 405
	Количество силовых трансформаторов напряжением 35 кВ и выше	шт	476
	Количество силовых трансформаторов напряжением 0,4/6/10 кВ	шт	6929
6	Общая мощность силовых трансформаторов, из них:	МВА	5411
	Мощность силовых трансформаторов 35 кВ и выше	МВА	3499
	Мощность силовых трансформаторов 0,4/6/10 кВ и выше		1912
7	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	765
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 711 285
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	441 886

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2018 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии

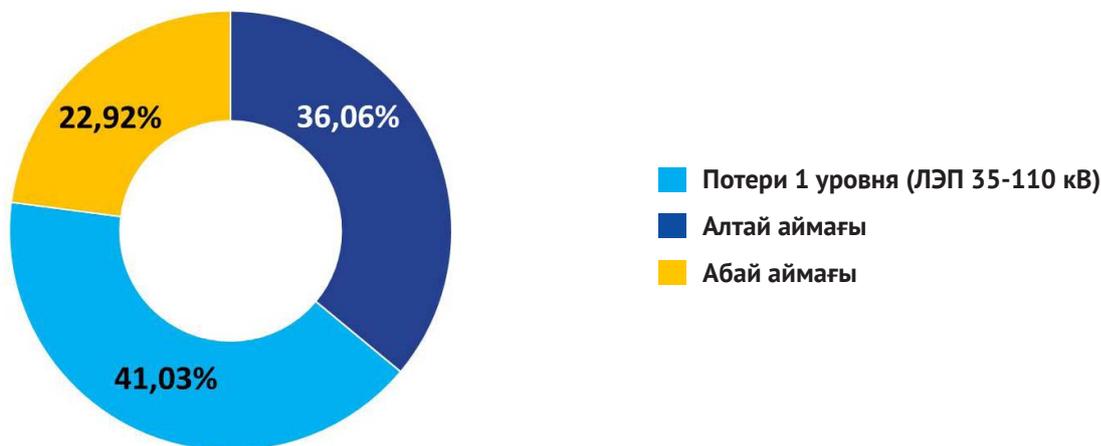
Производственные показатели деятельности

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	3 891 891	4 168 264	7,10
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 457 948	3 726 378	7,76
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	449 211	456 979	1,73
Потери э/э	тыс. кВт ч	433 943	441 886	1,83
	%	11,15	10,60	-0,55
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0

Динамика снижения потерь

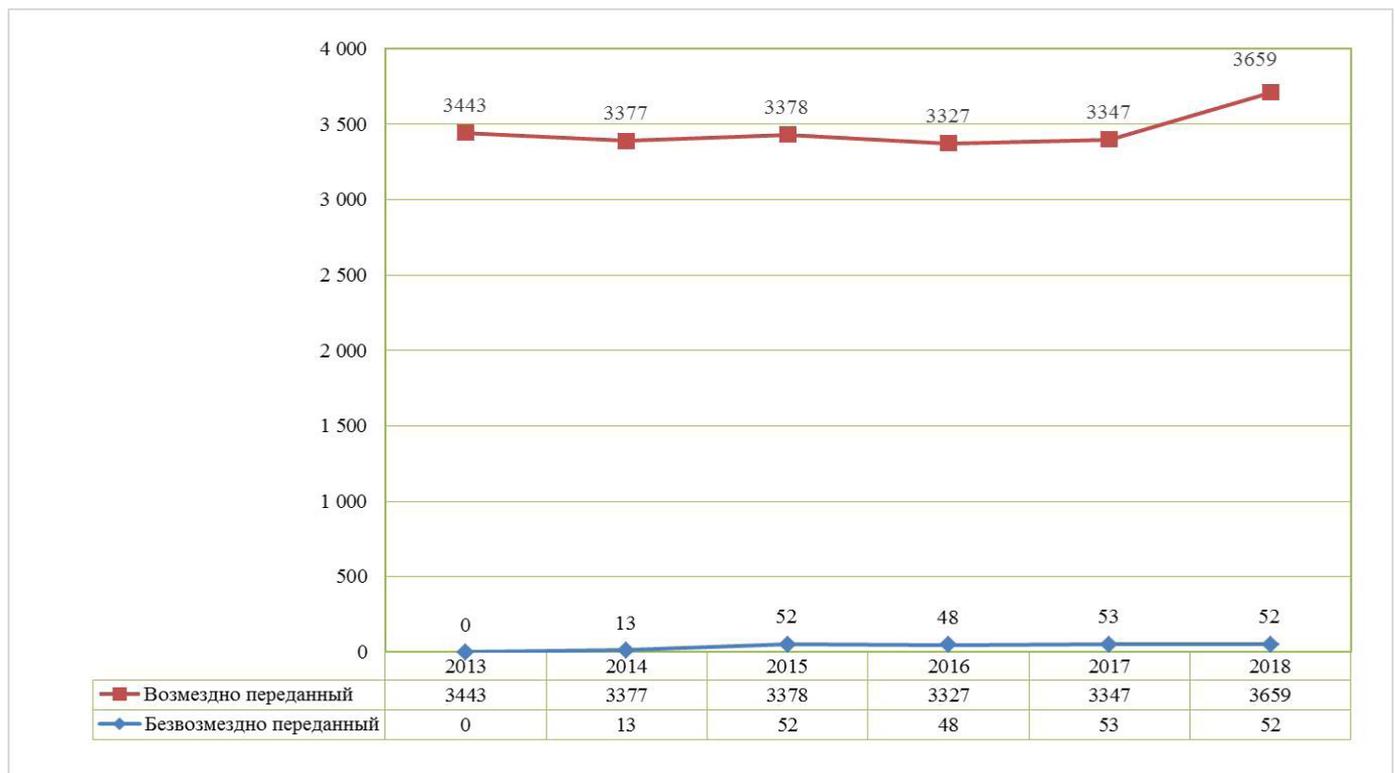


Структура потерь электроэнергии за 2017 год



Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	181 290
Алтай аймағы	159 322
Абай аймағы	101 274
Всего:	441 886

Динамика объема передачи электроэнергии АО «ВК РЭК» с 2013 по 2018 годы



Анализ аварийных отключений по АО «ВК РЭК» за 12 месяцев 2018 года

Сравнительный анализ аварийных отключений по годам по АО «ВК РЭК»

Аварии и отказы АО «ВК РЭК» за 2017 – 2018 гг.

Технологические нарушения	Количество		2018 г / 2017 г		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2018 г / 2017 г	
	2017	2018	кол-во	%	2017 г	2018 г	кол-во	%
Аварии	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы I степени	0	0	0	0	0	0	0	0
Отказы II степени	319	400	81	25,4	500 391,0	623 401,7	123 010,7	24,6
Итого:	319	400	81	25,4	500 391,0	623 401,7	123 010,7	24,6

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2016	1	64	208	1232	157	1 662	994	2 656
2017	3	67	123	834	112	1 139	838	1 977
2018	2	57	151	950	109	1 269	775	2044
Недоотпуск электроэнергии 2016 г., кВт*ч	0	180 298,9	158 937,7	982 989,6	251 883,50	1 574 109,7	0	1 574 109,7
Недоотпуск электроэнергии 2017 г., кВт*ч	0	128 244,2	146 650	624 100	204 524,90	1 103 519,2	109 425,4	1 212 944,6
Недоотпуск электроэнергии 2018 г., кВт*ч	0	251 761,7	241 624,4	709 760,2	104 825,2	1 307 971,6	88 995,5	1 396 967,1

Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях:

1. Анализ аварийных отключений, выявление причин по часто отключающимся ВЛ (в течение 1 года более 5 раз), выполнение мероприятий по устранению причин.
2. Выполнение в полном объеме ремонтов основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, ТП, КТП, зданий, сооружений.
3. Приобретение спецтехники.
4. Ремонт и подготовка к работе вездеходной и специализированной техники, для перемещения и доставки оперативно-ремонтных бригад к месту повреждения для оперативного устранения причин повреждения оборудования ПЭС, ЛЭП.
5. Выполнение противопожарных и противоаварийных мероприятий, тренировок.
6. Выполнение предписаний «Территориального департамента Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан по ВКО».
7. Подготовка автономных электрических станций к работе.
8. Своевременный закуп материалов и запчастей для подготовки к работе в осенне-зимний период согласно графику производства ремонтных работ, а также для создания аварийного запаса.
9. Расчистка трассы ЛЭП в охранной зоне.
10. Замена фарфоровой изоляции ВЛ на стеклянную.
11. Модернизация и реконструкция ЛЭП с применением СИП.
12. Модернизация и реконструкция основного и вспомогательного оборудования ПС, ЛЭП, замена оборудования, находящегося в эксплуатации сверхустановленного срока.
13. Обучение персонала.
14. Модернизация схемы распределительных сетей и оборудования 10/6/0,4 кВ.
15. Внедрение и совершенствование устройств РЗиА.
16. Резервирование со стороны 6-10 кВ по стороне 0,4 кВ.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

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

Для Товарищества важнейшую роль играет розничный рынок.

ТОО «Шыгысэнерготрейд» для осуществления своей основной деятельности электроснабжения заключает договора купли-продажи электроэнергии и договора на оказание услуг.

Поставщики товаров и услуг делятся на следующие группы:

I. Поставщики электроэнергии.

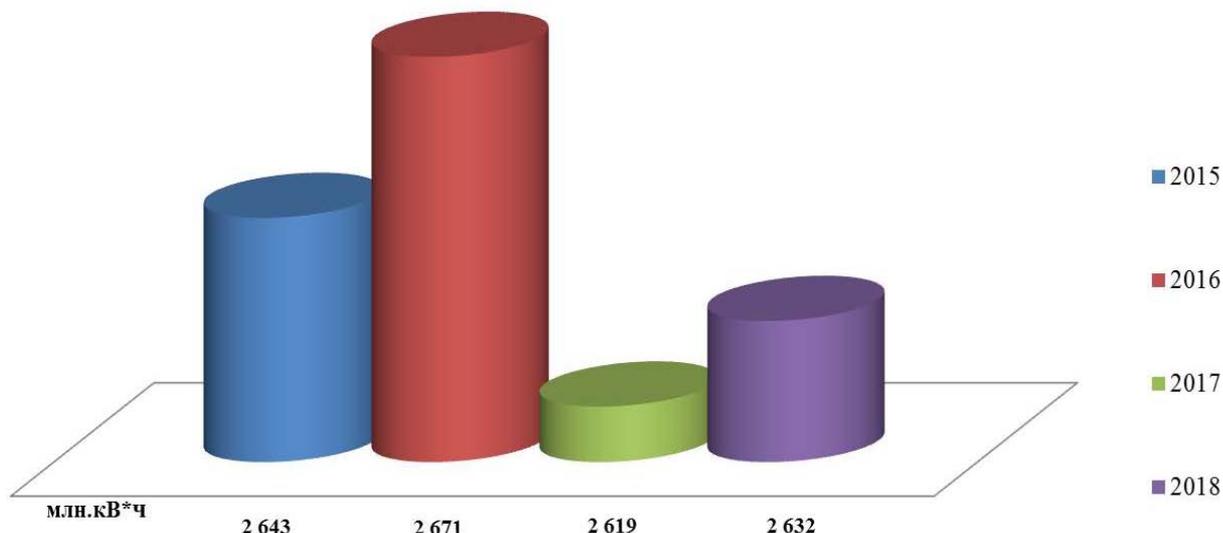
В соответствии с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2018 г.

Станция	Количество агрегатов	Установленная проектная мощность	Располагаемая фактическая мощность
Усть-Каменогорская ГЭС	4 гидроагрегата	339,4 МВт	315 МВт
Шульбинская ГЭС	6 гидроагрегатов	702 МВт	702 МВт
Усть-Каменогорская ТЭЦ	9 котлов от 75 т/ч до 500 т/ч; 8 турбин, мощностью 4-120 МВт	238,5 МВт	232 МВт
Согринская ТЭЦ	3 паровых котла, 160 т/ч, 2 паровые турбины 25 и 50 МВт	75 МВт	45 МВт
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	2 энергоблока по 500 МВт	1000 МВт	940 МВт
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	8 энергоблоков по 500 МВт	4 000 МВт	3 500 МВт
ТОО «Караганда Энергоцентр»	7 котлов и 4 турбоагрегата	670 МВт	506 МВт

На диаграмме ниже приведена динамика объемов покупки электроэнергии за период 2015-2018 годов.

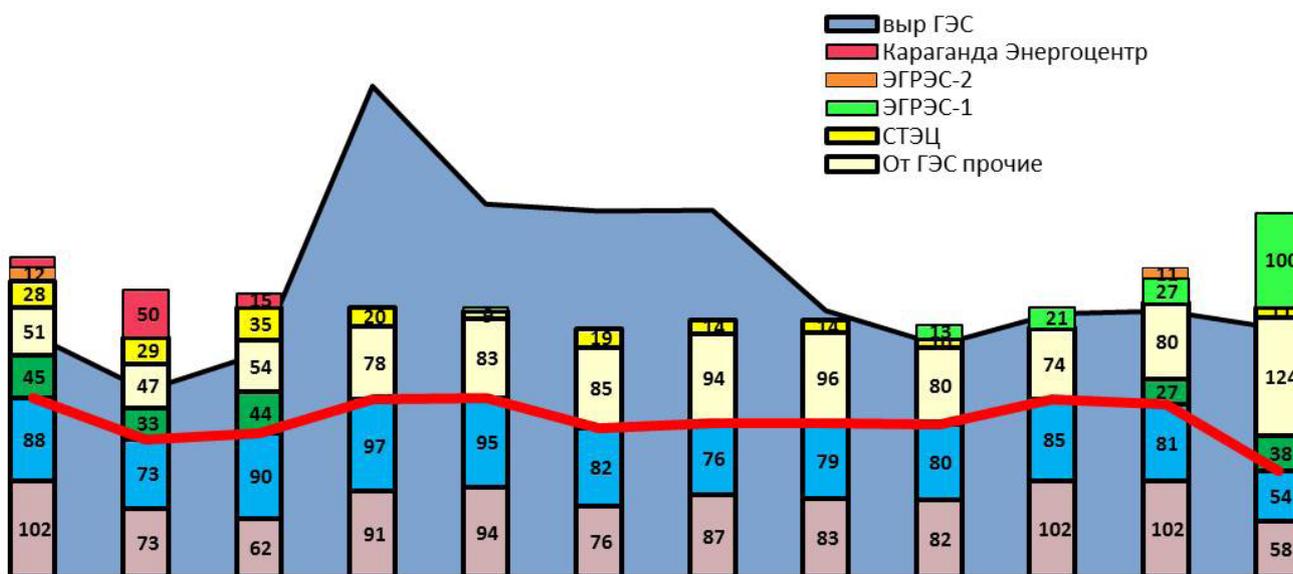
Фактические объемы покупки ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 2015 по 2018гг.



Прогноз покупки электроэнергии по Бюджету за 2018 года равен 2 637 млн. кВт*ч., по факту покупка составила 2 633 млн. кВт*ч. (99,8%).

Рынок электрической энергии изменяется в течение года в связи с климатическими и погодными условиями, в частности, в связи со спецификой работы ТЭЦ, ГЭС. Ежегодно наблюдается сезонные дефициты производства-потребления электроэнергии.

Анализ выработки-потребления ТОО «Шыгысэнерготрейд», потребление с шин региональных ГЭС прочими субъектами оптового рынка ВКО 2018 г.



В связи с сезонным характером выработки электрической энергии наблюдается дефицит мощности электроэнергии в осенне-зимний период и профицит мощности в весенне-летний период времени.

Во избежание негативных последствий, связанных с дефицитом мощности ВКО в осенне-зимний период, ТОО «Шыгысэнерготрейд» производило закуп недостающего объема электроэнергии с внешних энергоисточников, а именно с шин ТОО «Экибастузкая ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «Караганда Энергоцентр».

II. Поставщики услуг:

1) Передача электроэнергии от энергоисточников до потребителей ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляется по сетям межрегионального, регионального и местного уровней на основании двухсторонних договоров на оказание услуг по передаче электроэнергии с АО «KEGOC», АО «ВК РЭК» и прочими энергопередающими организациями.

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование	Местонахождение	Среднемесячный объем, тыс. кВт*ч	% от покупки э/э
АО «ВК РЭК»	ВКО	217 160	98,99
АО «KEGOC»	ВКО	124 360	56,69
АО «Казцинк-Энерго»	ВКО	49 298	22,47
ТОО «Энергис»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	2 925	1,33
ТОО «НК КТЖ»	ВКО	1 819	0,83
ТОО «Востокэнерго»	ВКО	1 626	0,74
ГКП «Теплокоммунэнерго»	ВКО, г. Семей	1 542	0,7
ТОО «Восток-Огнеупор»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	1 341	0,61
ТОО «Енбек-Оскемен»	ВКО	1 202	0,55
ТОО «ВостокМазут»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	628	0,29
ТОО «СиП»	ВКО, г. Усть-Каменогорск	402	0,18
ТОО «Бакырчикское горнодобывающее предприятие»	ВКО	302	0,14

В связи с тем, что деятельность по передаче и распределению электрической энергии является сферой естественной монополии, у ТОО «Шыгысэнерготрейд» отсутствует альтернатива в выборе поставщиков данных услуг, т.к. потребители присоединены к их сетям.

Договоры на передачу по сетям межрегионального и других уровней являются публичными, заключаются по типовой форме.

Кроме того, тарифы на передачу услуг согласовываются антимонопольными органами, в связи с чем затраты на передачу являются сквозными в конечной цене ТОО «Шыгысэнерготрейд».

2) поставщики системных и вспомогательных услуг:

- услуги по организации и проведению централизованных торгов (АО «КОРЭМ»);
- услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в ЕЭС Казахстана (АО «KEGOC»);
- купля-продажа балансирующей электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии Республики Казахстан (Учреждение «Энергоинформ» АО «KEGOC»).

Конкурентная среда на рынке электроэнергии

Развитие отрасли отмечается низким темпом роста и стабильностью.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2018 г. на рынке ВКО составляет 31 %.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2018 г. на рынке ВКО среди ЭСО составляет 69%.

Конкурентами на рынке электроэнергии являются энергоснабжающие организации.

К конкурентам ТОО «Шыгысэнерготрейд» на республиканском рынке электрической энергии можно отнести следующих субъектов рынка¹:

1. ТОО «Узень»;
2. ТОО «АБ Энерго»;
3. ТОО «Промснаб Астана»;
4. ТОО «SilkWayEnergy».

Конкурирующие организации на рынке электрической энергии ВКО

№	Наименование	2018 г.		
		млн. кВт*ч	%	%
			% потребление ЭСО, ЭПО и прямых потребителей	% потребление ЭСО (без ЭПО и прямых потребителей)
	Потребление ЭПО и прямых Потребителей	4 699,05	55,2	
1	ТОО «Шыгысэнерготрейд»	2 632,65	30,92	68,6
2	ТОО «Семейэнерготрейд»	214,73	2,5	5,6
3	ТОО «Алтайэнерго Трейд»	10,18	0,1	0,3
4	ТОО «ДТХ Нефтегазмаш-сервис»	47,09	0,6	1,2
5	ТОО «ВостокЭнерго Трейд»	45,34	0,5	1,2
6	ТОО «Алтай энерджи»	1,60	0,02	0,04
7	ТОО «СПСТ Компани»	31,90	0,4	0,8
8	ТОО «Энергетический Комплекс Т»	26,86	0,3	0,7
9	ТОО «ВостокЭнергоГрупп»	9,55	0,1	0,3
10	ТОО «Системный трейдер ЭИМ»	33,69	0,4	0,9
11	ТОО «АБ Энерго»	185,13	2,2	4,9
12	ТОО «Узень»	278,10	3,3	7,3
13	АО «УМЗ»	147,07	1,7	3,9
14	ТОО «SilkWayEnergy»	52,62	0,6	1,4
15	ТОО «Риддерэнергосервис»	0,31	0,004	0,008
16	ТОО «Промснаб Астана»	98,95	1,2	2,6
	Итого	8 514,83	100%	100%

¹Данные по конкурирующим организациям, составленные на основании фактического баланса системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана АО «KEGOC» за 2018 год.

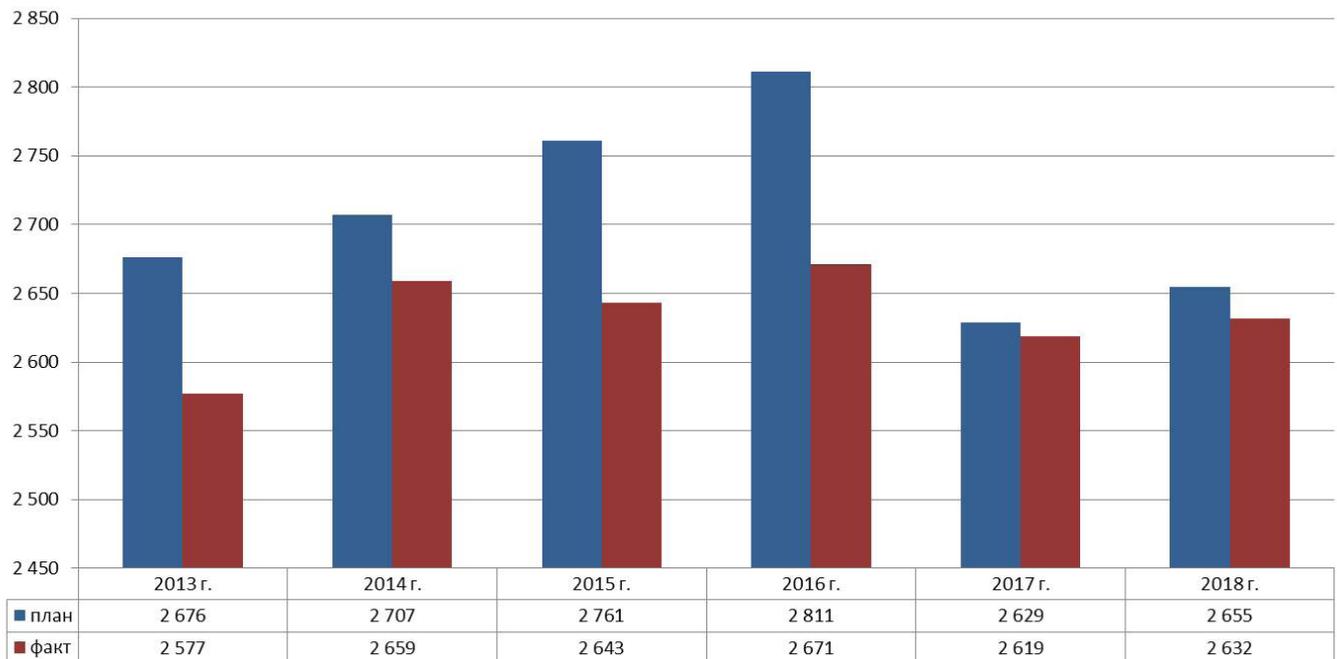
Анализ потребления ЭСО по ВКО

Наименование ЭСО	2018 год	
	млн. кВт*ч	%
Потребление по ВКО	8 515	100%
Потребление ЭСО по ВКО в том числе:	3 816	45,6%
ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления по ВКО	2 633	31%
ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления ЭСО по ВКО		69%

На розничном рынке Восточно-Казахстанской области поставку электроэнергии потребителям осуществляют 16 энергоснабжающих организаций, деятельность которых конкурирует с деятельностью ТОО «Шыгысэнерготрейд».

Объемы продажи электроэнергии зависят от многих внешних факторов, включая аномально теплые осенне-зимние периоды, сокращение производственных мощностей предприятий и т.д. Динамика продажи электроэнергии за 2013-2018 годы представлена на диаграмме ниже.

Объем реализации электрической энергии, млн. кВт*ч



Улучшение производственной деятельности ТОО «Шыгысэнерготрейд»

С целью улучшения качества обслуживания, Товариществом проводится внедрение альтернативных способов обслуживания, таких как «личный кабинет», сайт, sms/e-mail информирование.

Большое внимание уделяется подписке потребителей на SMS/e-mail счет.

Sms-счет, e-mail-счет позволяет потребителю получать счет за электроэнергию в любой точке и месте, где бы он не находился, не зависимо от времени суток и удаленности населенного пункта.

Увеличение количества потребителей, получающих счет в формате sms/e-mail.

Количество потребителей, получающих sms-счет

Период	2015	2016	2017	2018	Всего 2015 – 2018 гг.
Количество потребителей	3 407	7 869	19 828	30 800	61 904

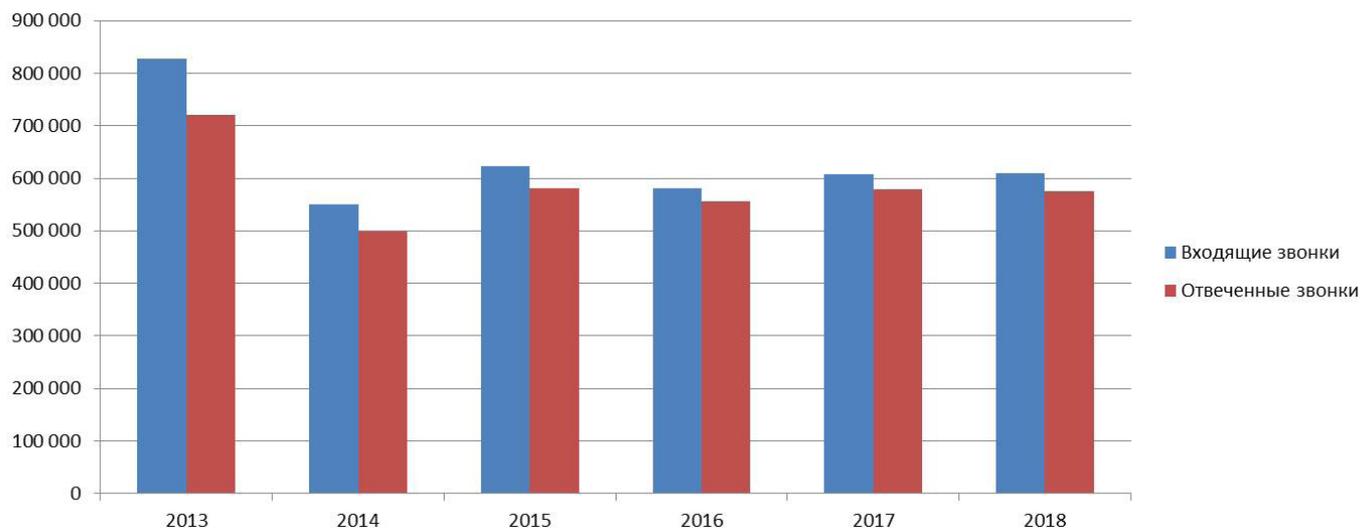
С 2009 года внедрена заочная форма обслуживания потребителей - обслуживание Контакт центром бытовых потребителей электроэнергии в городах Усть-Каменогорск и Семей.

С 2014 по 2018 год к обслуживанию Контакт-центром Товарищества были подключены 24 отдаленные населенные пункта. Таким образом, Контакт-центр Товарищества обслуживает потребителей в 26 населенных пунктах по всей Восточно-Казахстанской области.

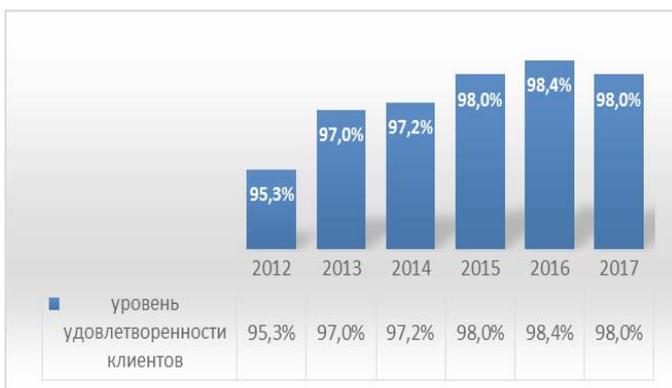
В среднем в год Контакт-центр принимает порядка 578 618 звонков от потребителей.

Динамика поступивших в Контакт центр и отвеченных звонков представлена на диаграмме.

Динамика поступления звонков в Контакт центр за 2013-2018 гг.



Оценка уровня удовлетворённости потребителей



Товарищество ежегодно проводит оценку Уровня удовлетворенности потребителей. Оценка проводится независимой профессиональной организацией, проводящей социальные исследования.

По итогам проведенного анкетирования в 2017 году 98% Клиентов удовлетворены работой Товарищества и положительно оценили работу сотрудников.

В 2017 году при оценке уровня удовлетворённости количество респондентов увеличено до 7 000 (ранее было 2000), оценка проводилась силами сотрудников департамента сбыта и отдела по работе с клиентами.

В 2018 г. в связи с оптимизацией организационной структуры предприятия оценка уровня удовлетворенности не проводилась.

Динамика поступления жалоб



В Товариществе на постоянной основе проводится работа по регистрации, своевременной и полной отработке жалоб потребителей. В соответствии с внутренним нормативным документом, регламентирующим работу с жалобами, все жалобы подлежат занесению в программу, назначению исполнителя и сроков исполнения/отработки и предоставление ответа Клиенту по итогам работы с жалобой.



ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ВК РЭК»

Объем капитальных вложений за 2018 год

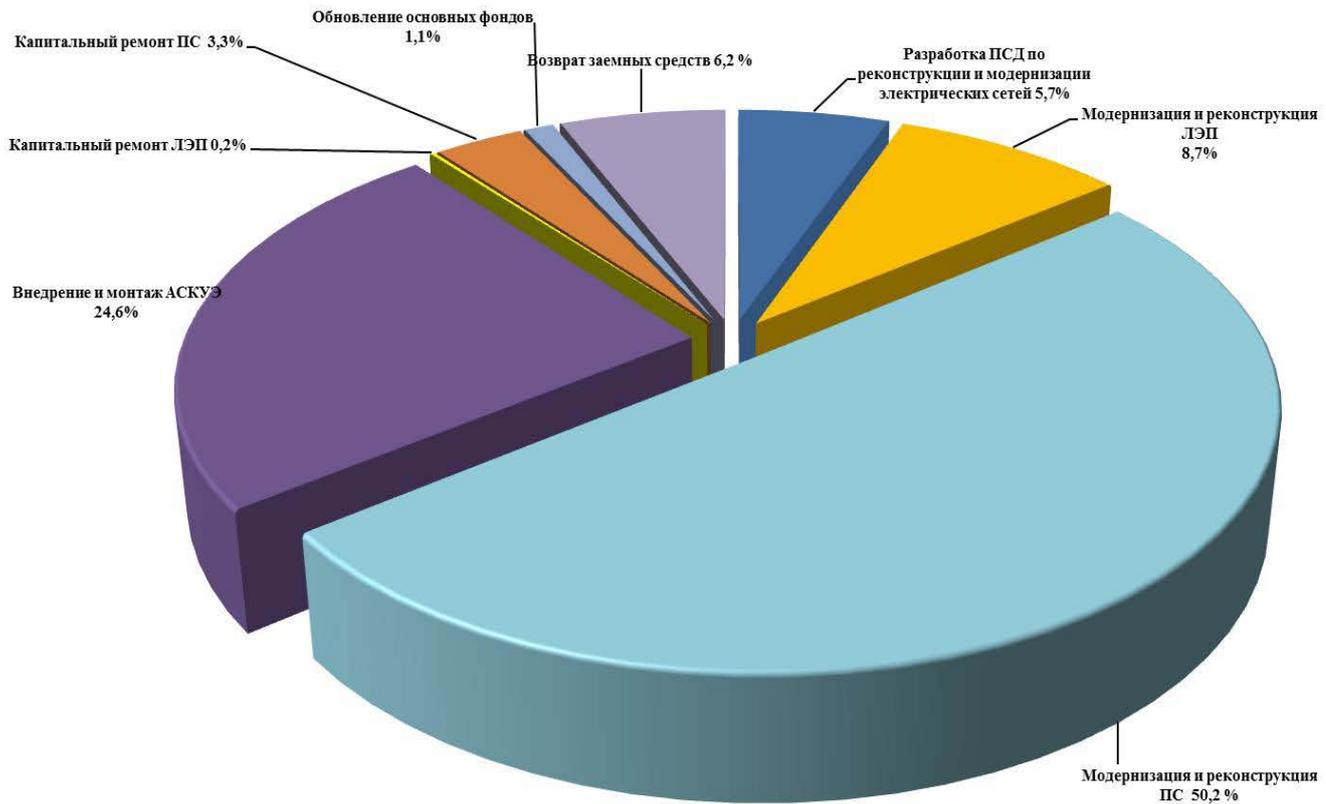
Показатели	Ед. измерения	2017 г. факт	2018 г. факт
Объем капитальных вложений	млн. тг.	3 121	3 846,7

Исполнение ИП-2018 года

В течении 2018 года в связи с пересмотром приоритетов производились изменения в Инвестиционной программе, которые утверждались Решениями Правления. На основании согласованных изменений, а также с учетом сложившегося факта за 8 месяцев 2018 года, 28.09.2018 года подана заявка на корректировку ИП-2018 года в ведомство уполномоченного органа и в государственный орган в соответствии п. 22 ст. 4 «Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении».

Исполнение ИП-2018 г согласно приказу №272-ОД от 29.11.2018 года ДКРЕМиЗКиПП МНЭ РК по ВКО по следующим статьям:

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы 2018 года, в тыс. тенге (без НДС)		% исполнения плана (освоение) к факту
		План	Факт	План	Факт	
1	Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей	129 шт.	127 шт.	229 026	232 406	101,5%
2	Модернизация и реконструкция ЛЭП	27,5/1 км/шт.	27,5/1 км/шт.	356 785	356 845	100,0%
3	Модернизация и реконструкция ПС	79 шт.	79 шт.	2 060 834	2 061 048	100%
4	Внедрение и монтаж АСКУЭ	4037/92,46 шт/км.	4037/92,48 шт/км.	1 007 435	1 007 435	100%
5	Капитальный ремонт ЛЭП	1 км.	1 км.	6 022	6 437	106,9%
6	Капитальный ремонт ПС, оборудования	26 шт.	26 шт.	137 091	137 091	100%
7	Обновление основных фондов			4 725	45 501	963,0%
7.1	Бензопила	27 шт.	27 шт.	4 725	4 725	100,0%
7.2	Приобретение основных средств	-	-	40 776	40 776	-
8	Возврат заемных средств			255 996	255 996	100,0%
	ИТОГО			4 057 914	4 102 758	101,1%



Инвестиционная программа по итогам 2018 года выполнена в сумме 4 102 758 тыс. тенге при плане 4 057 914 тыс. тенге, отклонение в сумме 44 845 тыс. тенге: перевыполнение по статьям на общую сумму 7 061 тыс. тенге произошло из-за удорожания стоимости объектов по результатам проведения тендерных процедур. Приобретение основных средств на сумму 40 776 тыс. тенге, в том числе: согласно п. п. 3 п. 1 статьи 26 Закона РК «О естественных монополиях», в рамках реинвестирования сэкономленных средств в результате рационального использования средств по статьям затрат тарифной сметы 2018 года 37 783 тыс. тенге, за счёт средств амортизации 2 993 тыс. тенге.



Источником перевыполнения мероприятий по инвестиционной программе является экономия затрат тарифной сметы (подпункт 3 пункта 1 статьи 26 Закона РК «О естественных монополиях»), **24 135 тыс.** тенге неисполнение по 18 мероприятиям по причинам, не зависящим от АО «ВК РЭК» (неисполнение договорных обязательств другой стороной):

Переходящие работы с 2018 на 2019 г	км	Утвержденная сумма инвестиций, тыс.тенге (без НДС)	Из них сумма переноса, тыс.тенге (без НДС)
ВЛ-0,4кВ КТП-132-1	3,16	23 686	1 509
ВЛ-0,4кВ КТП-132-2	2,01	16 703	1 415
ВЛ-0,4кВ КТПН-336	8,18	59 189	2 884
ВЛ-0,4кВ КТПН-130	2,27	18 090	1 284
ВЛ-0,4кВ КТП-130-2	1,23	9 345	777
ВЛ-0,4кВ ТП-133	2,12	22 309	2 214
ВЛ-0,4кВ ТП-135	0,76	6 043	424
ВЛ-0,4кВ от КТПН-6 с.Меновное	1,16	8 530	654
ВЛ-0,4кВ от КТП-8 с.Меновное	0,50	3 945	339
ВЛ-0,4кВ от КТП-9 с.Меновное	1,36	11 880	766
ВЛ-0,4кВ от КТП-621 с.Меновное	1,31	11 114	1 102
ВЛ-0,4кВ от Л-2 КТПН-36 с.Меновное	1,26	10 077	744
ВЛ-0,4кВ Л-1,3 от КТПН-4 с.Меновное	1,33	10 935	987
ВЛ-0,4кВ Л-1 от КТПН-27 с.Меновное	0,82	7 160	579
ВЛ-0,4кВ от КТПН-13 с.Меновное	2,08	16 008	1 185
ВЛ-0,4кВ Л-1, 3 от КТПН-15 с.Ахмирово	1,08	7 016	512
ВЛ-0,4 кВ от ТП-455	5,44	38 798	2 729
ВЛ-0,4 кВ Л-3,7,8 от ТП-127	3,91	26 184	4 030
Итого	40,0	307 012	24 135

Для минимизации рисков и недопущения ввода компенсирующего тарифа согласно п. 26 ст. 4 Приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 194 «Об утверждении Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении», Управлением перспективного развития была сформирована и подана заявка 14 января 2019 года в ДКРЕМиЗКиПП МНЭ РК по ВКО и в Управление энергетики и ЖКХ ВКО, о переносе сроков выполнения работ по Инвестиционной программе 2018 года на 2019 год по вышеуказанным мероприятиям.

Исполнение работ по объектам, перенесенным с 2017 года на 2018 год

В связи с обстоятельствами, не зависящими от АО «ВК РЭК», в течение 2017 года не были завершены мероприятия ИП-2017. На основании п.26 ст.4 «Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественной монополии, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении», с целью минимизации риска ввода компенсирующего тарифа за неисполнение мероприятий Инвестиционной программы 2017 года, 12.01.2018 года была подана заявка в ведомство уполномоченного и в государственный орган на корректировку ИП-2017г. по переносу срока исполнения на 2018 год. По результатам согласования с уполномоченным органом получен Приказ № №272-ОД от 29.11.2018 года на перенос сроков исполнения Инвестиционной программы 2017 года на 2018 год.

Переходящие работы с 2017 на 2018 г	Заявка на перенос сроков в ДКРЕМ, тыс. тенге (без НДС)	Факт освоения, тыс. тенге освоения (без НДС)	Отклонения
«Реконструкция ПС 110/35/6кВ №2 в г. Семей ВКО. Корректировка»	9 062	9 062	0
Реконструкция ПС 35/6кВ №3 с переводом питания с 35/6кВ на напряжение 110/6кВ с заменой оборудования на напряжение 110кВ в г. Семей	25 448	25 448	0
Разработка проектно-сметной документации "Строительство ВЛ 110кВ от ПС «Маканчи» до ПС «Коктал» с реконструкцией ПС «Коктал»	20 379	20 379	0
Разработка проектно-сметной документации "Реконструкция ПС 110/35/10кВ «Левобережная»	14 909	14 909	0
Итого	69 798	69 798	0

В рамках инвестиционной программы проведены следующие мероприятия:

Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей

В 2018 году проводились работы по модернизации и реконструкции электрических сетей, которая включала в себя такие работы как:

- Разработка ПСД на реконструкцию и модернизацию кабельных линий 6/10кВ;
- Проектирование устройств релейной защиты ВЛ-110кВ Л-105/106;
- В рамках инвестиционной программы 2017 года была разработана проектно-сметная документация по мероприятию «Строительство ВЛ 110кВ от ПС «Маканчи» до ПС «Коктал» с реконструкцией ПС «Коктал». В инвестиционной программе 2018 года выполнено прохождение экспертизы данного рабочего проекта;
- Выполнены работы по проектированию автоматической системы пожарной сигнализации;
- Выполнены мероприятия по разработке ПСД по монтажу СИП.

Модернизации и реконструкция подстанций

В 2018 году выполнены работы по модернизации и реконструкции оборудования в количестве 79 ПС и включала в себя такие работы как:

- Замена РВС на ОПН.
- Замена масляных выключателей на элегазовые выключатели.
- Замена приемопередатчика и шкафа основных защит.
- Выполнены работы по замене на ТП блочно-модульного типа.

Модернизации и реконструкция линии электропередач (ЛЭП)

В 2018 году проводились работы по модернизации

и реконструкции оборудования ЛЭП. Модернизация и реконструкция включали в себя такие работы как:

- Работы по замене деревянных опор на железобетонные.
- Работы по замене фарфоровых изоляторов на стеклянные.
- Замена линейной арматуры.
- Замена РВС 110кВ на ОПН 110кВ.
- Мероприятия по программе антитеррор по установке ограждения.
- Монтаж грозотросса.

Капитальный ремонт ЛЭП и ПС

Капитальный ремонт оборудования – комплекс работ по восстановлению технических качеств оборудования и его работоспособности. Капитальный ремонт ЛЭП и ПС проводится для поддержания оборудования в рабочем состоянии, увеличения срока службы оборудования, для предотвращения аварийной ситуации, восстановление исправного состояния или работоспособности.

По капитальному ремонту ЛЭП в полном объеме выполнены работы по ремонту с протяженностью 1 км путем замены старых опор и провода.

В капитальном ремонте ПС в полном объеме выполнены работы по ремонту силового оборудования, трансформаторов, выключателей в количестве 26 шт., внесенных в утвержденный план.

Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)

АСКУЭ представляет собой программно-технический комплекс, обеспечивающий сбор и обработку информации о потоках электроэнергии, расчет и хранение параметров за заданный период времени, а также передачу и отображение информации.

На основании утвержденного графика установки



ПУ АСКУЭ, во исполнения поручения Правительства РК о 100% обеспечении установки АСКУЭ в областном центре до 1 января 2020 года, количество установленных ПУ по ИП-2018 г. составило 22 637 шт., из них:

- 4 037 шт. - обвязка точек учета АСКУЭ 4 уровня, установленные у потребителей;
- на Сертификаты ПО EMCOS Corporate 23 861 тыс. тенге в количестве 17 675 шт.
- на Лицензии ПО EMCOS Corporate 3 783 тыс. тенге в количестве 925 шт.

Общее количество установленных приборов учета с 2010 года по 2018 год составляет 114 383 шт.

Также производились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП – 0,4 кВ замена неизолированного провода на СИП общей протяженностью – 92,46 км.

Основные средства

В рамках данной статьи закуплены бензопилы в количестве 27 шт. на общую сумму 4 725 тыс. тенге, при утвержденным плане 4 725 тыс. тенге. Так как в структурных подразделениях АО «ВК РЭК» существовала необходимость в приобретении бензопил для выполнения плановых работ по подрезке крон деревьев в охранных зонах ВЛ-0,4/220кВ. Отсутствие бензопил в структурных подразделениях АО «ВК РЭК» могло привести к срыву выполнения ППР-2018 года, что повлечет за собой увеличение количество аварийных отключений, снижение качества и надежности энергообеспечения Восточно-Казахстанской области, к перерыву электроснабжения потребителей. Также несвоевременная подрезка крон деревьев, при неблагоприятных погодных условиях может стать причиной обрыва провода ВЛ, увеличивая риск попадания людей и животных под напряжения.

Отчет о деятельности Научно-технического совета (НТС)

В 2018 году было проведено 2 заседания НТС, на которых были рассмотрены следующие вопросы:

НТС №1

1. Продление срока права аренды на земельные участки.
2. Утверждение технической политики АО «ВК РЭК».

НТС №2

1. Утверждение многолетних план-графиков по замене основного оборудования ПС.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Руководство Товарищества ставит перед собой цель создание устойчивой компании.

Термин «устойчивый» подразумевает эффективное использование ресурсов, как Товарищества, так и общественных.

В этих целях, в Товариществе производится техническое и программное переоснащение, повышаются требования к персоналу и поставщикам, уровню обслуживания Клиентов и предоставляемому сервису, и удобству взаимодействия.

При этом большое внимание уделяется экономическим аспектам, так как проекты в области корпоративной социальной ответственности, улучшения технологического оснащения, инвестирование в инфраструктуру услуг, предоставляемых в первую очередь для Клиентов, финансируются из собственной операционной прибыли Товарищества.

В 2018 году затраты на инвестиционную деятельность не были включены в тариф на электрическую энергию.

ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



АО «ВК РЭК»

Финансовые и операционные показатели деятельности

Производственные показатели	2018 год план	2018 год факт	в % к плану
Доход от передачи и распределения электроэнергии, млн. тенге	14 566	15 825	109%
Объем передачи и распределения электроэнергии, млн. кВт*ч	3 371	3 659	109%
Норматив тех. потерь, %	11,15%	10,60	95%

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2018 год в том числе с возобновляемыми источниками энергии (ВИЭ).

Другие операционные показатели	2018 год план	2018 год факт	в % к плану
Среднесписочная численность, чел	3 127	2 990	96%
Среднемесячная заработная плата, тенге	117 943	118 503	100,5%
Производительность труда, млн. кВт*ч/чел	1,078	1,224	113,5%

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2018 год факт
Активы	32 916 397
Собственный капитал	7 348 479
Обязательства	8 317 580
Текущая ликвидность	0,38

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2018 года

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
I. Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	010	910 096	516 675
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	011	-	-
Производные финансовые инструменты	012	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	013	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	555 356	249 866
Текущий подоходный налог	017	-	6 510
Запасы	018	127 767	250 923
Прочие краткосрочные активы	019	110 563	2 317
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 019)	100	1 703 782	1 026 291
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	110	-	-
Производные финансовые инструменты	111	-	-
Финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки	112	-	-
Финансовые активы, удерживаемые до погашения	113	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	114	-	-
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	115	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	116	-	-
Инвестиционное имущество	117	-	-
Основные средства	118	28 878 793	31 195 774
Биологические активы	119	-	-
Разведочные и оценочные активы	120	-	-
Нематериальные активы	121	284 190	320 750
Отложенные налоговые активы	122	-	-
Прочие долгосрочные активы	123	2 049 632	1 167 121
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 123)	200	31 212 615	32 683 645
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		32 916 397	33 709 936

Обязательства и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
III. Краткосрочные обязательства			
Займы	210	1 198 333	1 348 823
Производные финансовые инструменты	211	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	212	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	213	2 742 038	2 864 488
Краткосрочные резервы	214	375 518	348 524
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	215	157 340	166 489
Вознаграждения работникам	216	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	217	37 683	1 642
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	300	4 510 912	4 729 966
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы	310	-	-
Производные финансовые инструменты	311	4 680	4 680
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	312	-	-
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	313	-	-
Долгосрочные резервы	314	121 117	129 811
Отложенные налоговые обязательства	315	3 680 871	4 158 403
Прочие долгосрочные обязательства	316	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	400	3 806 668	4 292 894
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 348 479	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Резервы	413	11 070 887	13 989 448
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	6 179 451	3 349 149
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	24 598 817	24 687 076
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	24 598 817	24 687 076
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		32 916 397	33 709 936

Отчет о движении денежных средств за 2018 год (косвенный метод)

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль (убыток) до налогообложения	10	(80 791)	(1 494 590)
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	5 304 971	5 299 108
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	(19 415)	39 116
Списание стоимости активов (или выбывающей группы), предназначенных для продажи по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу	14	-	-
Убыток (прибыль) от выбытия основных средств	15	15 881	16 125
Убыток (прибыль) от инвестиционного имущества	16	-	-
Убыток (прибыль) от досрочного погашения займов	17	-	-
Убыток (прибыль) от прочих финансовых активов, отражаемых по справедливой стоимости с корректировкой через отчет о прибылях и убытках	18	-	-
Расходы (доходы) по финансированию	19	47 452	208 977
Вознаграждения работникам	20	3 180	6 730
Расходы по вознаграждениям долевыми инструментами	21	-	-
Доход (расход) по отложенным налогам	22	-	-
Нереализованная положительная (отрицательная) курсовая разница	23	-	-
Доля организации в прибыли ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	24	-	-
Прочие неденежные операционные корректировки общей совокупной прибыли (убытка)	25	31 173	(12 107)
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	5 383 242	5 557 949
Изменения в запасах	31	326 611	315 457
Изменения резерва	32	-	-
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	(374 442)	22 412
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	58 685	(288 133)
Изменения в задолженности по налогам и другим обязательным платежам в бюджет	35	-	-
Изменения в прочих краткосрочных обязательствах	36	-	-
Итого движение операционных активов и обязательств, всего (+/- строк с 031 по 036)	40	10 854	49 736

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Уплаченные вознаграждения	41	(66 842)	(226 467)
Полученные вознаграждения	42	18 317	17 825
Уплаченный подоходный налог	43	(435 680)	(280 142)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042)	50	4 829 100	3 624 311
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 071)	60	-	-
в том числе:			
реализация основных средств	61	-	-
реализация нематериальных активов	62	-	-
реализация других долгосрочных активов	63	-	-
реализация долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	64	-	-
реализация долговых инструментов других организаций	65	-	-
возмещение при потере контроля над дочерними организациями	66	-	-
реализация прочих финансовых активов	67	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	68	-	-
полученные дивиденды	69	-	-
полученные вознаграждения	70	-	-
прочие поступления	71	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 081 по 091)	80	(4 298 558)	(2 763 513)
в том числе:			
приобретение основных средств	81	(4 270 746)	(2 689 374)
приобретение нематериальных активов	82	(27 812)	(74 139)
приобретение других долгосрочных активов	83	-	-
приобретение долевых инструментов других организаций (кроме дочерних) и долей участия в совместном предпринимательстве	84	-	-
приобретение долговых инструментов других организаций	85	-	-
приобретение контроля над дочерними организациями	86	-	-
приобретение прочих финансовых активов	87	-	-
предоставление займов	88	-	-
фьючерсные и форвардные контракты, опционы и свопы	89	-	-

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	90	-	-
прочие выплаты	91	-	-
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 060- строка 080)	100	(4 298 558)	(2 763 513)
III. Движение средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	2 195 000	1 604 000
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	2 195 000	1 604 000
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	(2 332 121)	(2 135 859)
в том числе:			
погашение займов	121	(2 331 662)	(2 135 400)
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	(459)	(459)
выплата собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств, от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(137 121)	(531 859)
4. влияние обменных курсов валют к тенге	140	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050+/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	393 421	328 939
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	160	516 675	187 736
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	170	910 096	516 675

Отчет о прибылях и убытках за 2018 год

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Выручка	010	16 205 556	13 003 980
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	15 563 542	13 744 072
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	642 014	(740 092)
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	622 434	604 891
Прочие доходы	015	55 936	104 516
Прочие расходы	016	96 236	45 146
Расходы по обесценению	17	-	-
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	020	(20 720)	(1 285 613)
Доходы по финансированию	021	18 317	17 825
Расходы по финансированию	022	78 388	226 802
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие не операционные доходы	024	-	-
Прочие не операционные расходы	025	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	(80 791)	(1 494 590)
Расходы по подоходному налогу	101	17 741	(286 631)
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	(98 532)	(1 207 959)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(98 532)	(1 207 959)
собственников материнской организации		(98 532)	(1 207 959)
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	10 273	(23 482)
в том числе:			
Переоценка основных средств	410	-	-
Влияние отсроченного подоходного налога на резерв переоценки	411	-	-
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412	-	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	12 841	(29 352)
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414	-	-
Хеджирование денежных потоков	415	-	-

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416	-	-
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417	-	-
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418	-	-
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419	-	-
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420	(2 568)	5 870
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	(88 259)	(1 231 441)
Общая совокупная прибыль, относимая на:		-	-
собственников материнской организации		-	-
доля неконтролирующих собственников		-	-
Прибыль на акцию:	600	-	-
в том числе:		-	-
Базовая прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-
Разводненная прибыль на акцию:		-	-
от продолжающейся деятельности		-	-
от прекращенной деятельности		-	-

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2018 года

Показатели	31 декабря 2018 г	31 декабря 2017г
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	92 697	88 625
Нематериальные активы	18 370	23 598
Отложенные налоговые активы	49 489	34 301
Итого внеоборотные активы	160 556	146 524
Оборотные активы		
Запасы	13 415	11 479
Дебиторская задолженность	2 549 758	2 339 354
Предоплата по текущему налогу на прибыль	20 078	38 461
Предоплата по НДС	44 443	134 924
Денежные средства и их эквиваленты	145 483	89 109
Итого оборотные активы	2 773 177	2 613 327
Итого активы	2 933 733	2 759 851
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	1 000	1 000
Накопленный убыток	(1 172 250)	(1 384 590)
Итого капитал	(1 171 250)	(1 383 590)
Обязательства		
Краткосрочные обязательства		
Займы	1 802 249	1 798 333
Кредиторская задолженность	2 297 230	2 341 596
Прочие налоги к уплате	5 504	3 512
Итого краткосрочные обязательства	4 104 983	4 143 441
Итого обязательства	4 104 983	4 143 441
Итого обязательства и капитал	2 933 733	2 759 851

Стоимость активов Товарищества увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 174 млн. тенге, в основном за счёт увеличения краткосрочной дебиторской задолженности на 94 млн. тенге и прочих краткосрочных активов на 26 млн. тенге.

Дебиторская задолженность составляет 81% удельного веса активов.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 95% от общей стоимости активов, что свидетельствует о формировании достаточно мобильной структуры имущества и способствует ускорению оборачиваемости всего капитала.

Доля основных средств в совокупных активах составляет 3,2% от всей величины совокупных активов, организация имеет «легкую» структуру активов.

Данная ситуация свидетельствует о том, что организация имеет незначительные накладные расходы в виде амортизации и несущественное влияние к изменению выручки.

Запасы составляют менее 1% от всей величины совокупных активов, что свидетельствует о приобретении только необходимых запасов без накапливания.

Отчет о прибылях и убытках за 2018 год

Показатели	2018 г.	2017 г.
Выручка	30 826 722	28 780 114
Себестоимость реализации	(30 093 228)	(28 927 659)
Валовая прибыль/(убыток)	733 494	(147 545)
Прочие операционные доходы, чистые	72 880	48 921
Общие и административные расходы	(198 402)	(190 235)
(Начисление) / восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(154 029)	72 593
Операционная прибыль/(убыток)	453 943	(216 266)
Финансовые расходы, чистые	(256 791)	(178 573)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	197 152	(394 839)
Экономия по налогу на прибыль	15 188	14 642
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД	212 340	(380 197)
Прочий совокупный доход	-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК)	212 340	(380 197)

Отчет о движении денежных средств за 2018 год (косвенный метод)

Показатели	2018 г.	2017 г.
Денежные средства от операционной деятельности:		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	197 152	(394 839)
С корректировкой на:		
Амортизацию основных средств и нематериальных активов	40 462	55 060
Убыток от выбытия основных средств	197	9
Финансовые расходы, чистые	256 791	178 573
Восстановление резерва под устаревшие и неликвидные запасы	(5 012)	(1 769)
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	154 029	(72 593)
Прочие резервы	(1 618)	(3 885)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	642 001	(239 444)
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности	(273 952)	288 625
Уменьшение запасов	3 076	280
Уменьшение кредиторской задолженности и прочих налогов к уплате	(44 674)	(317 409)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности до уплаты вознаграждений и налогов	326 451	(267 948)
Финансовые доходы полученные	12 902	26 235
Проценты уплаченные	(258 477)	(204 808)
Налог на прибыль уплаченный	-	-
Налог на прибыль - возврат излишне уплаченных сумм	20 000	53 000

Показатели	2018 г.	2017 г.
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности	100 876	(393 521)
Денежные средства от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(39 058)	(21 023)
Приобретение нематериальных активов	(444)	(751)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(39 502)	(21 774)
Денежные средства от финансовой деятельности:		
Поступление займов	11 088 000	4 386 000
Погашение займов	(11 093 000)	(4 087 667)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	(5 000)	298 333
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	56 374	(116 962)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	89 109	206 071
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	145 483	89 109

Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями

Решением Единственного акционера АО «ВК РЭК» №2-08-2018 от 15.08.2018 г. аудиторской организацией, осуществляющей аудит финансовой отчетности ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2018 год, было определено ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

Размер оплаты услуг аудиторской организации по проведению аудита финансовой отчетности за 2018 год составил 7 000 000 тенге.

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» оказало следующие виды услуг:

- Аудит финансовой отчетности, результатов деятельности и движения денежных средств за 2018 год, подготовленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности;

- Аудит финансовой информации специального назначения;

- Услуги в соответствии с Международными стандартами аудита.

Финансовая отчетность содержит:

- Отчет независимого аудитора;

- Отчет о совокупном доходе;

- Отчет о финансовом положении;

- Отчет о движении денежных средств;

- Отчет об изменениях в капитале.

