



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2019



www.ekrec.kz
www.shygys.kz

Содержание

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ	3
О КОМПАНИИ	4
География деятельности	6
История компании	8
Ключевые события 2019 года	10
Охрана труда и техника безопасности	13
Персонал	18
Структура управления	26
Система корпоративного управления	27
Состав Совета директоров.....	28
Правление Общества.....	28
ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	32
Обзор рынка и положение на рынке	33
Производственные показатели деятельности.....	35
Динамика снижения потерь.....	36
Структура потерь электроэнергии за 2019 год	36
Аварии и отказы.....	37
Мероприятия по снижению аварийности в электрических сетях.....	38
Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд»	40
Анализ потребления ЭСО по ВКО.....	43
Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»	44
Структура и количество потребителей	44
Динамика поступления звонков.....	46
ОБЗОР ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	48
Объем капитальных вложений за 2019 год.....	49
ОБЗОР ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	52
Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями.....	63

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОТЧЁТЕ

В данном Отчете АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» представляют всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2019 г.

Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества и Товарищества за 2019 г. по состоянию на 31 декабря 2019 года была подтверждена независимым аудитором ТОО «ПрайсуотерхаусКупер» («PwC»).

В рамках настоящего Отчета приведена информация в области экономики, экологии, безопасности и охраны труда, корпоративной социальной ответственности, производственной и финансовой деятельности. Информация и количественные сведения представлены за период 2019 года, однако в целях сопоставления и анализа информации в некоторых показателях, где применимо, использовались фактические данные за 2013 – 2019 года.

Цикл предоставления отчетности – ежегодный.

При подготовке Годового отчета использовались отчеты от структурных подразделений, аудированная финансовая отчетность, аналитические данные БИС CUBIC Energy, КУФИБ, 1С и т.д.



О КОМПАНИИ





ВКРЭК
ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ РЕГИОНАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

2. О КОМПАНИИ

АО «ВК РЭК»

Распределительные сети Восточного Казахстана существуют с 1949 года.

Основной деятельностью АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» (далее - АО «ВК РЭК») является передача электрической энергии по сетям регионального и местного уровней потребителям, расположенным на территории Восточно – Казахстанской области.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях» данный вид деятельности относится к сфере естественной монополии, в этой связи, АО «ВК РЭК» находится в местном разделе Государственного регистра субъектов естественной монополии по Восточно - Казахстанской области и ее деятельность регулируется государственным Уполномоченным органом.

АО «ВК РЭК» обслуживает **34 479** км линий электропередач. В области **15** сельских районов, **10** городов, **872** поселка и села, **254** сельских и аульных округа.

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 – **476 506**. Активы компании превышают **230 854** 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.

Основной производственной задачей АО «ВК РЭК» является обеспечение бесперебойной передачи электроэнергии потребителям путем надежной работы основного и вспомогательного энергетического оборудования.

Для достижения этой задачи АО «ВК РЭК» осуществляет ежегодное техническое обслуживание, проводит капитальные и текущие ремонты основного электрооборудования, реализует мероприятия согласно инвестиционным обязательствам с учетом соблюдения требований нормативных документов.

В Обществе внедрена и действует Интегрированная система менеджмента по трем международным стандартам: ISO 9001:2015, ISO 45001:2018, 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.

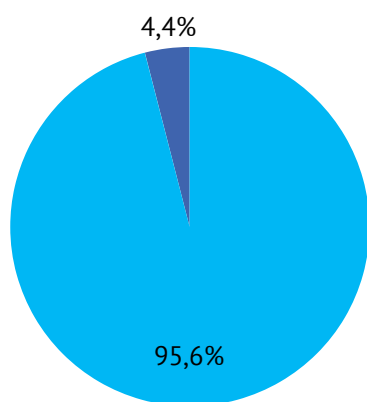
Телефон: + 7 (7232) 29-36-60

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»

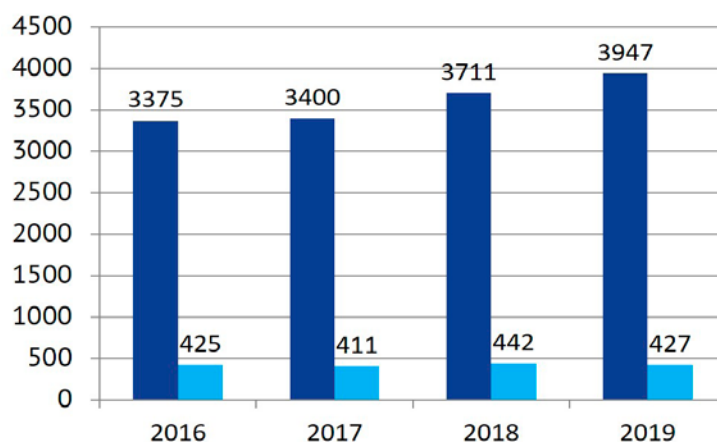
Количество потребителей 458 896



■ юридические лица - 4,4%

■ физические лица - 95,6%

Отпуск электроэнергии и фактические потери



■ объем передачи эл/энергии, млн. кВт.ч

■ потери эл/энергии, 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 тр-ров 0,4-6-10-35 и выше:

7 321 шт. - 5 026 МВА

Нагрузка в зимний период max. – 715 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

**ТОО «Шығысэнерготрейд» - дочерняя компания АО «ВК РЭК»**

Товарищество с ограниченной ответственностью «Шығысэнерготрейд» (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 «Шығысэнерготрейд» 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 «Шығысэнерготрейд».

Адрес предприятия

070002, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, г. Усть-Каменогорск, пр. Шакарім, 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 «Шығысэнерготрейд» - 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 «Шығысэнерготрейд» переданы в доверительное управление энергетическому холдингу АО «Самрук – Энерго»
2015 год	По совместному Проекту (с 2010г.) 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 2015 года
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».
2019	Празднование 70 – летнего юбилея Восточноказахстанских электрических сетей. Награждение высшей корпоративной медалью «Мінсіз қызметі үшін» и ценного подарка, вручение наград Министерства энергетики, КЭО, и ордена «Енбек Данқы» III степени

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.shygys.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.shygys.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
2019	2515	11,518	-	В связи с жалобами потребителей открылся офис Левобережного участка на Левобережном районе г.Усть-Каменогорск. Дополнительно прием заявок от потребителей начал производиться через WhatsApp. Произведен переход на онлайн фискализацию платежных терминалов

Ключевые события 2019 года АО «ВК РЭК»

№	Событие	Дата
1	В Бескарагайском РЭС состоялось открытие нового кабинета по технике безопасности	Январь
2	На территории Физкультурно-оздоровительного комплекса 26-27 февраля состоялась Спартакиада, посвященная 70-летию электрических сетей ВКО среди сотрудников АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд»	февраль
3	Челлендж #сенмықтысың поддержали сотрудники АО «ВК РЭК» в городах Семей, Курчатов, Аягоз, Урджар, Чарск и близлежащих поселках Маканчи, Караул, Бородулиха, Калбатау и Бескарагай и помогли 20 многодетным семьям	февраль
4	В марте месяце сотрудники АО «ВК РЭК» провели уроки по электробезопасности в среднеобразовательных учреждениях Восточно-Казахстанской области	март
5	В поддержку весеннего экологического месячника АО «ВК РЭК» приняло участие в общегородских субботниках г. Усть-Каменогорск и Семей	апрель
6	Молодые сотрудники АО «ВК РЭК» в рамках программы #100добрых дел посетили воспитанников КГУ «Вспомогательная школа-интернат №5 для детей-сирот и детей оставшихся без попечения родителей»	апрель
7	В честь 74-й годовщины победы в Великой Отечественной войне АО «ВК РЭК» запустил майский Challenge #жарқынбейне #светлаяпамять	май
8	АО «ВК РЭК» провело ряд мероприятий ко Всемирному дню охраны труда: -было проведено занятие в Пожарной части №38 Уланского района с. Таврическое. -вместе с пожарной частью №38 прошла совместная противоаварийная и противопожарная тренировка на ПС-110/35/10 кВ -прошла учебная объектовая тренировка на ПС 110/10 кВ «Волчанка ПА/ПП» с участием Отдела по чрезвычайным ситуациям Шемонаихинского района. -проведено занятие среди учащихся 1-9 классов в ГУ «Шариптогайская средняя школа» на тему: «Электробезопасность в доме, на улице и в школе». -Бригадой Катон-Карагайского РЭС была проделана работа по валке деревьев, представляющих угрозу для линии электропередач и для жителей близ лежащих частных жилых массивов. -сотрудники Шемонаихинского РЭС и Кокпектинского сетевого участка были осуществлены ремонтные работы в административном здании.	май
9	АО «ВК РЭК» провела соревнования по профессиональному мастерству среди энергетиков	май
10	АО «ВК РЭК» приняло участие в 24-ой Международной выставке «MinTech-2019»	май
11	18.06.2019 года постановлением судебной коллегии по гражданским делам Восточно-Казахстанского областного суда действия Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей МНЭ РК по ВКО по отказу в утверждении тарифа АО «ВК РЭК» признаны незаконными	июнь
12	В рамках 45-ой Спартакиады среди сотрудников энергетических предприятий на соревнованиях по мини-футболу АО «ВК РЭК» заняла почетное 1 место	июнь
13	АО «ВК РЭК» собрала средств для помощи пострадавшим в городе Арыс	июнь
14	Прошли публичные слушания ежегодного отчета об исполнении утвержденной инвестиционной программы, исполнении утвержденной тарифной сметы за 1 полугодие 2019 г. на услугу по передаче электрической энергии	июль
15	Отчет о деятельности АО «ВК РЭК» по итогам I полугодия 2019 года	июль
16	Молодежный Центр АО «ВК РЭК» совместно с сотрудниками компании приняли участие в эстафете, посвященной к 175-летию со дня рождения великого поэта и мыслителя Абая Кунанбаева, которое будет отмечаться в 2020 году	август
17	В городе Семей на стадионе «Спартак» на городском турнире по мини-футболу среди государственных учреждений и организаций города Семей ВК РЭК занял 2 место	сентябрь

№	Событие	Дата
18	В рамках Года Молодежи сотрудники Абай Аймагы провели соревнования по мини-футболу	октябрь
19	Сотрудники АО «ВК РЭК» удостоены наград Казэнергопрофсоюза	октябрь
20	25 октября в Управлении механизации и транспорта в честь Дня работников автомобильного транспорта за добросовестное выполнение служебных обязанностей, высокий профессионализм, соблюдение норм и правил безопасной перевозки пассажиров и эксплуатации транспортных средств были награждены 53 сотрудника почетными грамотами от Председателя Правления АО «ВК РЭК»	октябрь
21	12 декабря Восточноказахстанские электрические сети отметили свой 70-летний юбилей	декабрь
22	Сотрудники АО «ВК РЭК» были удостоены государственных наград: -Орден «Енбек Данкы» III степени получил мастер АО «ВК РЭК» Уланского района Сергей Спивак -Нагрудным знаком «Қалаға сіңірген еңбегі үшін» от Акима г. Семей награжден и.о. директора Абай аймагы АО «ВК РЭК» Смагулов Бауыржан Рамазанович	декабрь
23	Молодые сотрудники АО «ВК РЭК» приняли участие в областном конкурсе «Лучший молодой работник среди энергетических предприятий области»	декабрь

Приказом РГУ «ДКРЕМиЗК МНЭ по ВКО» (ДКРЕМ) от 23.11.2015г. 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 2018 г. ДКРЕМ утвердил временный компенсирующий тариф (ВКТ) в размере 4,077 тг/кВтч.(без НДС) - за неисполнение (экономии) статей затрат утвержденной тарифной

сметы более, чем на 5% (неосвоение по статьям затрат «социальный налог», «расходы на страхование», «почтовые, курьерские услуги»). В связи с полной компенсацией убытков потребителям, а именно, возвратом суммы необоснованно полученного дохода в размере 10 634,29 тыс. тенге в соответствии с приказом Председателя правления АО «ВК РЭК» от 09 августа 2019 года № 531, 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 / 4,19	4,26 / 4,70

*** 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).

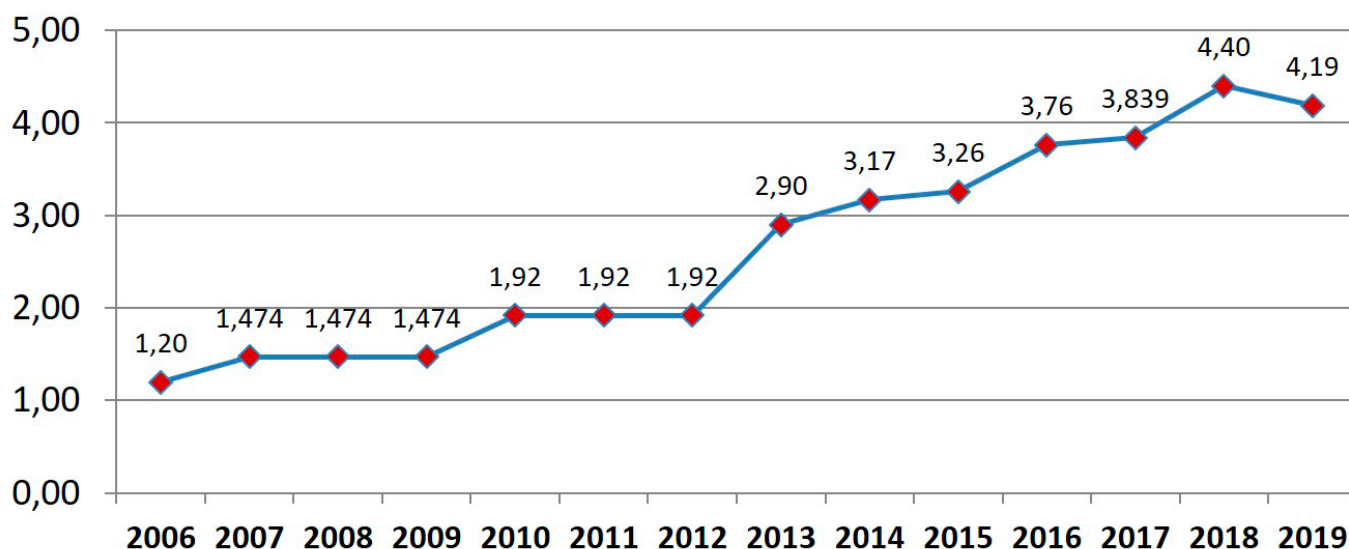
Средний тариф по итогам 2018 г. составил 4,33 тенге/кВтч (без НДС).

***** Утверждение тарифа на 2019 год:**

- с 01.01.2019 г. утвержден тариф в размере 4,08 тенге/кВтч (без НДС);
 - с 01.03.2019 г. тариф изменен до истечения его срока действия и утвержден в размере 4,19 тенге/кВтч (без НДС).
- Средний тариф по итогам 2019 г. составил 4,17 тенге/кВтч (без НДС).

****** Утверждение тарифа на 2020 год:**

- с 01.01.2020 г. для АО «ВК РЭК» утвержден тариф в размере 4,26 тенге/кВтч (без НДС);
- с 01.03.2020 г. утвержден тариф в качестве чрезвычайной регулирующей меры (ЧРМ) в размере 4,70 тенге/кВтч (без НДС).



В рамках поддержания эффективной деятельности Общества, в 2019 году проведен внешний наблюдательный аудит по ИСМ на соответствие требованиям международных стандартов системы менеджмента качества ISO 9001, системы экологического менеджмента ISO 14001, системы менеджмента охраны здоровья и обеспечения безопасности труда OHSAS 18001.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

№	Событие	Дата
1	Улучшение деятельности Контакт - центра путем обучения сотрудников с дальнейшим переводом в Департамент сбыта	январь
2	Обучение сотрудников Товарищества для подключения ПКУ АСКУЭ после 17-00	февраль
3	Заключение договора с нотариусами для совершения исполнительной надписи потребителям с просроченной ДЗ	апрель
4	Встреча с представителями местной исполнительной власти г.Семей, г.Риддер, в результате достигнуто соглашение по погашению просроченной ДЗ в данных регионах	март
5	Для мотивации персонала департамента сбыта регионов выплата переменной части к заработной плате в рамках ФОТ в случае 100% сборов и отсутствия жалоб от потребителей	апрель
6	Для удобства потребителям произведено открытие второй канцелярии на 1 этаже центрального офиса	июнь
7	Открытие офиса Левобережного участка на Левобережном районе г.Усть-Каменогорск	июнь
8	Обновление автопарка	июнь
9	Заключение договора с HeadHunter для эффективного поиска кандидатов на вакантные должности в связи текучестью кадров	август
10	Запуск приема заявок от потребителей через WhatsApp	сентябрь
11	В рамках исполнения требований Налогового Кодекса произведен переход на онлайн фискализацию платежных терминалов.	сентябрь
12	Встреча с представителями местной исполнительной власти г.Усть-Каменогорск по подписанию договора на обслуживание с АО «ВК РЭК» в виду наличия других альтернатив	июль-сентябрь
13	Проведение внутреннего и внешнего обучения персонала.	июль-декабрь

Охрана труда и техника безопасности АО «ВК РЭК»

В отчетном 2019 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 проводятся 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 2019 году в действующих комиссиях АО «ВК РЭК» прошли квалификационные проверки знаний – **2 307** человек. (в том числе **479** чел. в Центральной комиссии Предприятия, **1 828** чел. в комиссиях структурных подразделений РЭС/регионов/технических управлений/Служб).

Также, в кабинетах ТБ проводятся вводные инструктажи вновь принятому и командированному персоналу, персоналу СМО, а также студентам-практикантам. В 2019 году проведено вводных инструктажей в количестве **1 357** шт. (в том числе **571** шт. - вновь принятым работникам, **598** шт. - персоналу подрядных организаций и СМО, **188** шт. - практикантам).

Проводится работа с населением об опасности поражения электротоком. Проведены беседы в школах, имеются публикации в СМИ по предотвращению детского электротравматизма. В 2019 году Инженерами ОТ, ТБ и ООС РЭС, инженерами СОТ, ТБ и Э было проведено обучение по электробезопасности в школах и лицеях в количестве **157** занятий. В течение 2019 года информа-



ция о правилах поведения вблизи линий электропередач и электроустановок предоставлялась в следующие СМИ:

- сайты: www.altaynews.kz, www.ustinka.kz, www.yka-news.kz, www.yk.kz, www.factum.kz, <https://newtimes.kz>, www.arnapress.kz;

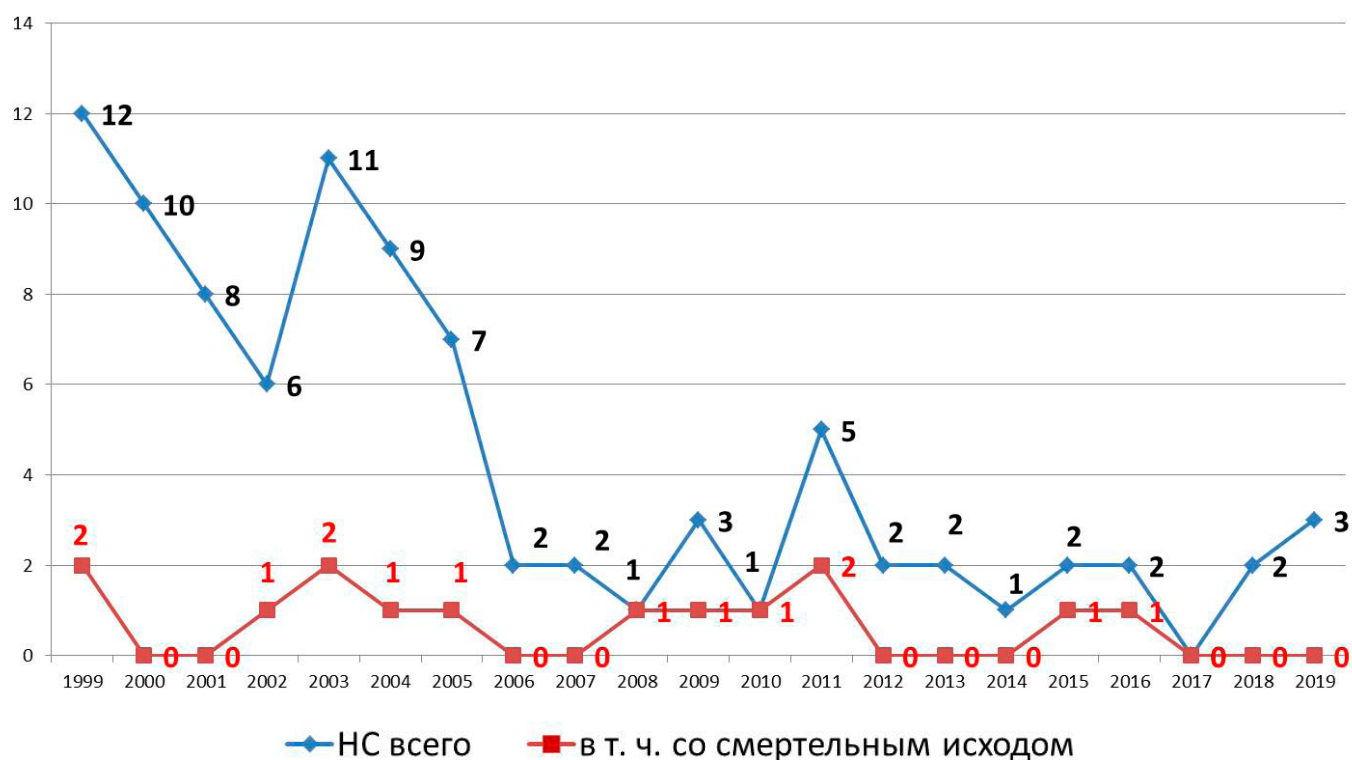
- социальная страница на: www.instagram.com Акимата г. Усть-Каменогорск @akimatgoroda_yk, радиостанции «Радио 7» (г. Семей) на www.facebook.com, группы города Семей «Волна Семей» на www.facebook.com, Facebook Общественного объединения Семейских Автолюбителей, Facebook кофейни Coffee-shop «Sova».

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 в количестве **2 897** чел. (в том числе руководителям - **92** чел., персоналу - **2 805** чел.) был проведен пожарно-технический минимум по утвержденной программе.

В 2019 году произошло 3 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 1999 – 2019 гг.



Затраты на охрану труда, тыс тенге

Наименование	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
ВСЕГО:	122 130	153 043	145 157	184 414	207 822	218 623	308 726
Материалы: в т.ч.	69 697	86 016	78 698	112 275	133 393	145 592	223 367
Мыломоющие средства, медикаменты	3 420	3 693	3 606	6 020	6 497	9 425	8 757
Спецодежда, спецобувь	33 798	41 768	45 238	52 749	71 387	85 063	148 553
Спецпитание, молоко	2 566	3 274	3 387	2738	3 338	7 675	13 409
Техническая литература, стенды, плакаты, бланки	2 767	352	3 451	3 634	3 382	2 143	3 725
Средства индивидуальной защиты	17 008	19 849	12 541	24 188	26 508	16 982	26 528
Прочие материалы	2 454	4 144	3 298	5 020	2 823	5 119	3 684
Инструмент	3 262	7 252	3 883	12 177	13 622	13 741	13 216
Прочие расходы по охране труда: в т.ч.	52 433	67 028	51 713	72 140	74 429	73 031	85 358
Годовой медицинский осмотр	10 210	13 114	14 746	16 294	15 840	16 091	15 320
Предсменное медицинское освидетельствование	37 535	41 892	35 043	36 317	45 778	40 821	32 604

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.

С 2018 года Предприятие перешло на новую версию стандарта ISO 14001:2015.

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 2019 года было утверждено предотвращение загрязнения компонентов окружающей среды при эксплуатации маслonaполненного оборудования посредством проведения капитальных ремонтов ТП, КТП РЭС.

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

Для достижения цели по предотвращению загрязнения компонентов окружающей среды при хранении и эксплуатации маслonaполненного оборудования:

1) по Алтай аймагы проведены текущие ремонты силовых трансформаторов ПС в количестве 148 шт., а также ремонт силовых трансформаторов ТП, КТП в количестве 137 шт.

2) по Абай аймагы проведены текущие ремонты силовых трансформаторов ТП, КТП в количестве 141 шт., а также проведено техническое обслуживание маслonaполненного оборудования ПС региона в целях недопущения протечек масла с оборудования в количестве 327 шт.

3) по Службе по ремонту оборудования, в соответствии с планом проведены текущие капитальные ремонты трансформаторов в количестве 13 шт и капитальные ремонты выключателей 110 кВ в количестве 8 шт.

В рамках выполнения инвестиционной программы на 2019 год были проведены замены масляных выключателей 35 кВ на элегазовые на ПС Большенарым в количестве 6 шт, ПС Кокпекты в количестве 5 шт, ПС Самарка в количестве 6 шт, ПС №37 в количестве 3 шт, ПС №25 в количестве 5 шт, ПС Прапорщигово в количестве 3 шт, ПС Бурас в количестве 6 шт, ПС Аягуз в количестве 8 шт и ПС Георгиевка в количестве 8 шт.

Производственный экологический контроль АО «ВК РЭК» проводится на основе Программы производственного экологического контроля на 2018-2027 гг.

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 № KZ84VDD00104111 от 12.11.2018 г». Срок действия «Разрешения на эмиссии в окружающую среду» с 30.11.2018 года по 31.12.2027 года.

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 2019 году выполнен в полном объеме, согласно утвержденной «Программе производственного экологического контроля на период 2018-2027 гг». Ежеквартально отчеты по ПЭК представлялись ГУ «Департамент экологии по ВКО».

В процессе производственно-хозяйственной деятельности Предприятия в 2019 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-13137 от 09.01.2019 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 2019 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-13145 от 09.01.2019 г. ТОО «КАЗКОТЕХНОЛОГИЯ» 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 водоемким объектам, 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 жесткость.

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК и приказа Министра охраны окружающей среды РК №348-п от 13.12.2007 года по договору №13144 от 09.01.2019 г. ТОО «КАЗКОТЕХНОЛОГИЯ» проведена инвентаризация выбросов парниковых газов и озоноразрушающих веществ.

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 2019 году было сдано на демеркуризацию 500 шт. ртутьсодержащих ламп.

В 2019 году была продолжена работа по второму этапу - проведение лабораторных исследований на наличие ПХД, предоставление окончательной отчетности, подготовки Реестра учета ПХД - содержащего оборудования на основании протоколов проведенных лабораторных анализов.

АО «ВК РЭК» был заключен договор ДП-13383 от 16.08.2019 г. с Испытательной лабораторией ТОО НПО «ВК-ЭКО», аккредитованная лаборатория, которой имеет лицензию на выполнение химанализов на наличие ПХД в оборудовании, по методикам, внесенным в Реестр Государственных Стандартов Измерений. По договору были отобраны 100 проб с маслonaполненного оборудования, в пробах Зырянковского РЭС, Зайсанского РЭС, Левобережного РЭС, Таврического РЭС и Большенарымского 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 2019 год в целом соответствуют установленным нормам, правилам, инструкциям и стандартам.

ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Согласно «Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников» весь руководящий состав проходит периодическое обучение по вопросам безопасности и охраны труда. Также, в Товариществе проводятся все виды инструктажей. Согласно «Правил обучения работников организаций и населения мерам пожарной безопасности и требования к содержанию учебных

программ по обучению мерам пожарной безопасности» руководитель организации и лицо, ответственное за пожарную безопасность были обучены пожарно-техническому минимуму.

Товарищество имеет 3 паспорта отходов: ТБО, электронный 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 2019	Факт на 31 декабря 2019
Штатная численность сотрудников	3 131	3 131
Списочная численность сотрудников	2 964	2 951
Фактическая численность сотрудников	2 868	2 851
Среднесписочная численность сотрудников	2 953	

Штатная численность предприятия утверждена в количестве 3 131 единиц, в том числе административно-управленческий персонал - 114, производственный персонал – 3017.

На 1 января 2019 года списочная численность работников предприятия составила 2 964 человек, фактическая – 2 868 человек. На 31 декабря 2019 года списочная численность работников предприятия составила 2 951 человек, списочная численность АУП - 111 человек, ПП – 2 840. Фактическая численность работников – 2 851 человек, АУП - 96 человек, ПП – 2 755.

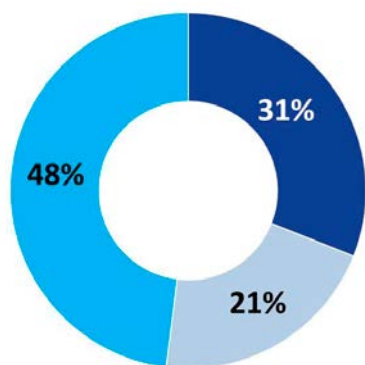
Среднесписочная численность за 2019 год – 2 953, из них АУП – 111, ПП – 2 842.

Средняя заработная плата по предприятию в 2018 году составила 118 359 тенге, в 2019 году – 131 825 тенге.

Текущесть кадров в 2018 году составила – 16,10 %, в 2019 году – 17,60 %.

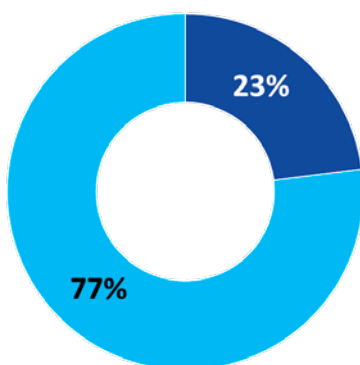
Возраст	Численность, человек			% от общей списочной численности		
	всего	в том числе		всего	в том числе	
		мужчины	женщины		мужчины	женщины
до 24 лет	243	203	40	8,2	6,9	1,4
25–29 лет	387	294	93	13,1	10,0	3,2
30–49 лет	1408	1045	363	47,8	35,4	12,3
50 лет и старше	913	739	174	30,9	25,0	5,9
Всего:	2 951	2 281	670	100	77,3	22,8

Соотношение персонала по возрасту



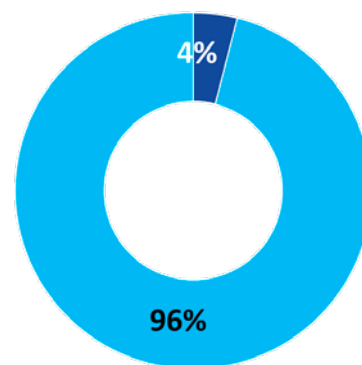
■ до 30 лет
■ от 30 до 50 лет
■ старше 50 лет

Соотношение персонала по полу



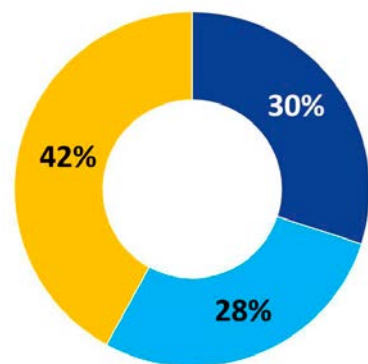
■ женщины
■ мужчины

Соотношение персонала по категориям



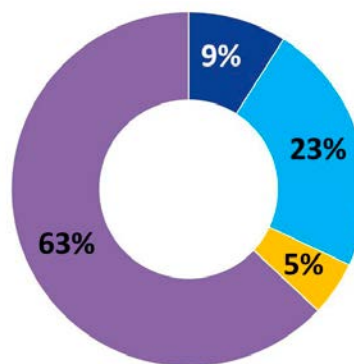
■ АУП
■ производственный персонал

Соотношение персонала по структуре



- Абай аймағы
- Алтай аймағы
- Управления

Соотношение персонала по категориям



- руководители
- специалисты
- служащие
- работчие

Персонал ТОО «Шыгысэнерготрейд»

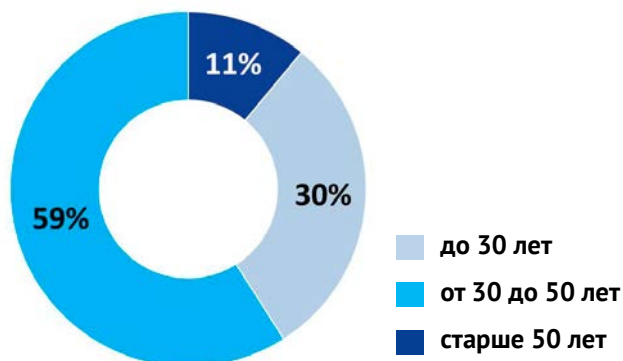
Общее количество сотрудников (списочная численность) по состоянию на 31.12.2019 года составляет 256 человек, из них в 2019 году было принято 98 сотрудников, уволилось - 95 сотрудников из них по собственному желанию 61 человек. Таким образом, текучесть кадров составила 24 %. На 1 января 2019 года списочная численность работников предприятия составила 252 человек, фактическая – 215 человек. На 31 декабря 2019 года списочная численность работников предприятия составила 256 человек, списочная численность АУП - 43 человек, ПП – 213. Фактическая численность работников – 217 человек, АУП - 38 человек, ПП – 179.

Среднесписочная численность за 2019 год – 249, из них АУП – 42, ПП – 207.

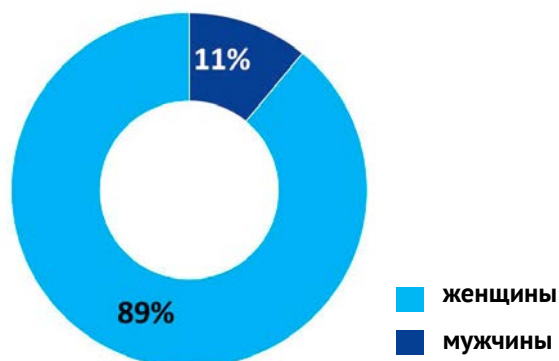
Наименование	Единица измерения	Факт
Штатная численность сотрудников	штатная единица	243
Списочная численность сотрудников	человек	256
Тип занятости: полная занятость	%	98
Доля высшего руководства Товарищества (топ-менеджмент), являющегося гражданами Республики Казахстан	%	100
Общее количество сотрудников (списочная численность)	чел.	256
Общее количество нанятых сотрудников	чел.	98
Мужчины <30 лет	чел.	9
Женщины <30 лет	чел.	33
Мужчины 30-50 лет	чел.	9
Женщины 30-50 лет	чел.	41
Мужчины >50 лет	чел.	1
Женщины >50 лет	чел.	5
Общее количество сотрудников, покинувших организацию	чел.	95
Мужчины <30 лет	чел.	10
Женщины <30 лет	чел.	28
Мужчины 30-50 лет	чел.	9
Женщины 30-50 лет	чел.	42
Мужчины >50 лет	чел.	3
Женщины >50 лет	чел.	3

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

Соотношение персонала по возрасту



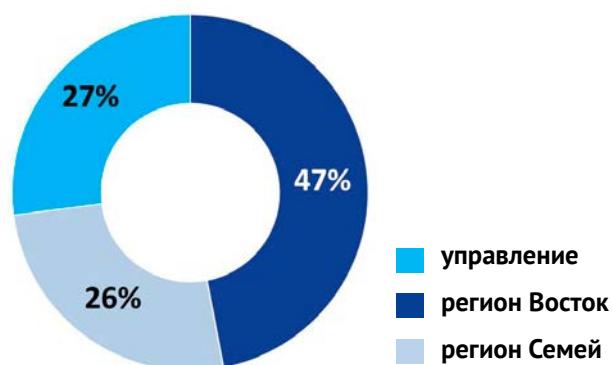
Соотношение персонала по полу



Соотношение персонала по категориям



Соотношение персонала по регионам



Мотивация и вознаграждение персонала

В 2019 году ряд работников АО «ВК РЭК» 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
Государственная награда «Еңбек даңқы»	1
Заслуженный энергетик СНГ	1
Почетная грамота СНГ	1
Министерство энергетики Республики Казахстан Звание «Еңбегін сіңірген энергетик»	3
Министерство энергетики Республики Казахстан Почетная грамота	10
Министерство энергетики Республики Казахстан Благодарственное письмо	8
Заслуженный энергетик КЭА	3
Почетный энергетик КЭА	6
Почетная грамота КЭА	7
Грамота Восточно-Казахстанской области	3
Почетная грамота Акима области	3
Благодарность Акима области	1

Почетная Грамота Аким города	10
Медаль от компании «MINSIZ QYZMETI ÚSHIN»	12
Медаль «70 ЛЕТ ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКИМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ»	165
Пенсионеры Медаль «70 ЛЕТ ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКИМ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ»	74
Почетная грамота Председателя Правления	43
Почетная грамота Председателя Правления (Молодежный центр)	51
Почетная грамота от Совета Директоров	10
Благодарственное письмо Председателя Правления	57
Итого:	469

По ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование награждения	Кол-во персонала
Благодарственное письмо Министерства энергетики	1
Медаль «MINSIZ QYZMETI ÚSHIN» АО «ВК РЭК»	3
Грамота и благодарственные письма в честь 15-летия ТОО «Шыгысэнерготрейд»	48
Благодарственное письмо ДКРЕМ по ВКО	2
Благодарственное письмо ВКО технического университета им. Серикбаева	1
Благодарственное письмо общества слепых	1
Почетная грамота Совета Директоров	2
Медаль 70-летие АО «ВК РЭК»	11
Грамоты и благодарственные письма ко Дню энергетика	15

Впервые в этом году награжден благодарственным письмом Министерства энергетики генеральный директор ТОО «Шыгысэнерготрейд» за вклад в развитие энергетики и высокие достижения в работе.

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.



Работа Молодежного Центра

В январе месяце при поддержке Молодежного центра был запущен Challenge #сенмықтысың в городах Семей, Курчатова, Аягос, Урджар, Чарск и близлежащих поселках Маканчи, Караул, Бородулиха, Калбатау и Бескарагай.

Многодетным семьям была оказана помощь в виде продуктовых корзин и хозяйственных товаров.



В марте месяце спортивной Спартакиадой среди сотрудников АО «ВК РЭК» и ТОО «Шығысэнерготрейд» была открыта эгида 70-летию электрических сетей ВКО. В соревнованиях приняли участие 8 команд. Организатором соревнований выступила Профсоюзная организация АО «ВК РЭК» совместно с РЭСами.



В апреле 2019 Молодежный Центр АО «ВК РЭК» продолжил добрую традицию в рамках программы #100добрыхдел в г. Семей.

Молодые сотрудники АО «ВК РЭК» посетили воспитанников КГУ «Вспомогательная школа-интернат №5 для детей-сирот и детей оставшихся без попечения родителей».



лей». На территории учреждения, учащиеся совместно с Молодежным Центром установили кормушки для птиц. Вместе с педагогами ребята принесли корм для птиц.

Отметим, что свой старт программа #100добрыхдел взяла с августа 2018 года.

В мае был запущен challenge #жаркынбейне #светлаяпамять в честь 74-летия со Дня Великой Победы.



В июле молодые сотрудники АО «ВК РЭК» поддержали республиканский экочеллендж #Birge #TazaQazaqstan, развернувшийся по всей стране по инициативе правительства и гражданского общества.

Участники акции очистили от мусора прибрежную территорию реки Ульба.

«В этом году 20 июля стартовало экологическое движение #Birge #TazaQazaqstan и мы активно приняли данную экологическую эстафету» – делится участник Молодежного Центра АО «ВК РЭК» Сейтканов Еламан.

Также сотрудниками Семей РЭС была проведена уборка территории острова «Бейбітшілік».

Отметим, что в прошлом году в рамках программы #100добрыхдел молодые энергетики запустили акцию с



целью оказания адресной поддержки по уборке городских дворов.

В сентябре Молодежный Центр АО «ВК РЭК» совместно с сотрудниками компании приняли участие в эстафете, посвященной к 175-летию со дня рождения великого поэта и мыслителя Абая Кунанбаева



Абай-челлендж – поэтическая эстафета, участники которой читают произведения Абая Кунанбаева.

«Данную эстафету мы передаем предприятиям энергетической отрасли» – делятся участники Молодежного центра АО «ВК РЭК».

Осенью молодые энергетики поддержали ежегодную акцию, сдав кровь для обеспечения запасов крови и для заготовки тромбоцитов нуждающемуся ребенку. Этого объема крови хватит для спасения жизни.



Завершился год участием молодых сотрудников АО «ВК РЭК» в областном конкурсе «Лучший молодой работник среди энергетических предприятий области»!

В декабре месяце внутри компании был объявлен конкурс «Лучший молодой работник года». Молодыми специалистами компании было представлено порядка 15 работ региона Алтай, Абай Аймагы.

По итогам внутреннего отбора было отобрано 2 лучшие работы, которые представили нашу компанию на областном конкурсе, организованном АО «KEGOC».

24 декабря АО «ВК РЭК» приняло участие в областном конкурсе среди энергетических предприятий области «Самый лучший молодой специалист среди энергетических предприятий области». На ряду с нашей компанией участниками конкурса стали работники ТОО «Усть-Каменогорская и Шульбинская ГЭС», ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», ТОО «Согринская ТЭЦ», а также организаторы мероприятия филиал «Восточные межсистемные электрические сети» АО «KEGOC».

В состав членов комиссии вошли – **Нурғалиев Амангелды Кайсанович** – Председатель ОО «Ветераны-энергетики ВКО», **Уразбаев Кайрат Назарович** – Руководитель РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по ВКО», **Исин Исатай Салихович** – директор КГКП «Усть-Каменогорский политехнический колледж», **Сарсенова Айжан Аскербековна** – руководитель образовательной программы школы инженерии.



Бейбітов Асқар – электромонтер СДТУ Абайского РЭС, **Шынарбек Шынғыс** – инженер по распределению и учету электроэнергии Пригородного РЭС, прошедшие в финал, предложили свои инновационные решения – внедрение QR-кода для основных средств, оборудования предприятия для усовершенствования процесса инвентаризации в компании, а также внедрение «умного прибора» для удаленной передачи показаний прибора учета и др.

По итогам конкурса **Бейбітов Асқар** получил номинацию «Самый уникальный» с сертификатом 50 тыс. тг, Шынарбек Шынғыс был удостоен благодарственного письма и сертификата номиналом 25 тыс. тг.

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.

Для оперативного управления процесса обеспечения потребности РЭС в техническом обучении своих работников, и организации единой системы обучения персонала с дальнейшей разработкой концепции по созданию учебного центра, согласно Приказу №171 от 02.04.2018 года «О создании рабочей группы по организации единой системы технического обучения».

Утверждено Положение о структурном подразделении «Учебный Центр» от 04.02.2019 года.

Единый Учебный Центр – это специализированное структурное подразделение, создаваемое при предприятии АО «ВК РЭК» в целях повышения квалификации или переподготовки персонала, а также для обучения новых работников и других лиц, нуждающихся в образовательных услугах данного профиля, обеспечивающих освоение квалификации. В узком смысле понимается как учреждение, предназначенное для периодических встреч лиц, занимающихся повышением своих навыков.

За 2019 год в Учебном Центре проведено обучение по профессиям «Электромонтер по эксплуатации электросчетчиков» «Электромонтер по эксплуатации распределительных сетей». 3 группы работников направлены на 5 дней обучения. В итоге, общее количество обучающихся составило – 51 работник. После завершения обучения, обучающиеся в обязательном порядке, сдают экзамен на площадке Учебного центра.

В 2019 году команда АО «ВК РЭК» защищала честь предприятия в республиканских соревнованиях по профессиональному мастерству в городе Актау и была удостоена 5 места, среди энергетических предприятий Республики Казахстан, команда Заисанский РЭС получила номинацию «Лучший мастер РК» - Қалибаев А.Қ. За объективное судейство лучшим судьей соревнований признан начальник службы ОТ, ТБ и Э Малышев В.А

Подготовка и повышение квалификации кадров проводилась в 2019 году согласно плану по подготовке и переподготовке кадров. Расходы на подготовку, переподготовку и повышение квалификации составили 35 600 580 тыс. тенге, из них на АУП – 5 995 492 тыс. тенге, ПП – 29 605 088 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 2019 году 433 человек прошли обучение и повышение квалификации за счет средств компании на общую сумму 35 600 580 тенге.

Из них в 255 человек прошли обучение в:

- ТОО «УПЦ КЕС»: «Безопасность и охрана труда», «Пожарно-технический минимум».
- ИПЦ Востоккранэнерго»: «Ответственные лица за безопасное производство работ ГПМ, обслуживания, работающего под давлением...», «Машинист автомобильного крана», «Машинист автовышки и автогидростали», «Машинист-бурильной и бурильно-крановой машины», «Стропальщики», «Электрогазосварщик», «Ответственные лица за содержание в исправном состоянии».

Также было организовано обучение руководителей в корпоративном формате по следующим темам:

- Релейная защита распределительных электрических сетей 9 чел.
- Эксплуатация и модернизация электрооборудования подстанций и реконструкция электрических сетей и оборудования подстанций 20 чел.
- Основы управления бизнес-процессами, риск-менеджменту и системы KPI 22 чел.

На курсах повышения квалификации руководящего состава в области ГО и ЧС участвовали 20 человек.

Компания взаимодействует с учебными организациями. За 2019 год на производственную практику было принято 217 студентов из 5 вузов и 15 колледжей области. Также 2 выпускника были приняты на работу по программе «Молодежная практика».

Это студенты КГУ «Усть-Каменогорский политехнический колледж», РГП на ПХВ «ВКГУ 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 «Политехнический колледж г. Аягуз», ТОО «Усть-Каменогорский колледж экономики и финансов, КГУ «Глубоковский технический колледж», НАО «Казахстанский национальный исследовательский технический университет», Учреждение «Алматинская академия экономики и статистики, КГУ «Усть-Каменогорский колледж строительства», УО «Казахский гуманитарно-юридический инновационный университет», КГКП «Усть-Каменогорский высший политехнический колледж», КГКП «Политехнический колледж г. Аягуза», Учреждение «Восточно-Казахстанский колледж менеджмента и технологии», Учреждение «Алтайский высший колледж», КГУ «Зыряновский технологический колледж», Автономная организация образования «Назарбаев Университет», НАО «Казахский агротехнический 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 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 соответствии 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.

Поэтому в 2019 году основной акцент был направлен на обучение персонала.

В 2019 г. в связи с утвержденным бюджетом прошло обучение и повышение квалификации за счет средств компании все категории работников, от специалистов до топ менеджеров, согласно плану по подготовке и переподготовке кадров.

По итогам 2019 г. внешнее обучение прошли 287 человека на общую сумму 11 033 886 тг.

- производственный персонал – 200 человек;
- административно-управленческий персонал – 87 человека.

Обучение персонала проходило по следующим направлениям:

- обучение в области техники безопасности и охраны труда;
- повышение квалификации и обучение для работников Департамента сбыта;
- повышение квалификации административно-управленческого персонала;

Кроме того, для работников предприятия было проведено обучение профильными структурными подразделениями - внутреннее обучение, которое прошли 356 человек:

- производственный персонал – 320 человек;
- административно-управленческий персонал – 36 человек.

Юридический отдел - 12 человек (правовое обучение)

Контакт-центр - 23 человека (по нормативно-правовым актам, а также внутренним нормативным документам товарищества)

Отдел по работе с персоналом - 20 человек (внутренние коммуникации, методология работы в команде и повышение командного духа)

Заместителем генерального директора, директорами департамента сбыта регионов Восток, Семей - обучение для ДСР прошли - 223 человека (по ВНД товарищества, по нормативно-правовым актам товарищества)

ОАКРЭ (отдел анализа и контроля реализации электрической энергии) - 78 человек (по ВНД товарищества, по нормативно-правовым актам товарищества).

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

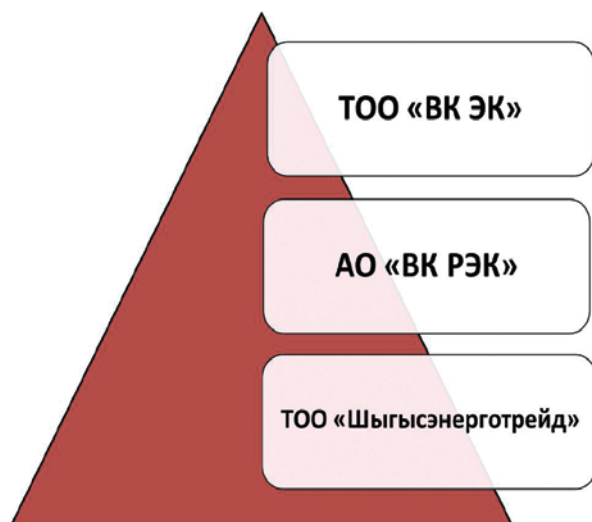
Также товарищество взаимодействует с учебными организациями. В 2019 году на производственную практику было принято 5 студентов: из 2 вузов и 1 колледжа области.

Это студенты КГУ «Усть-Каменогорский политехнический колледж», РГП на ПХВ «ВКГТУ имени Д.Серикбаева и ТОО «Усть-Каменогорский колледж экономики и финансов».



Корпоративное управление

Структура управления



Одним из стратегических направлений деятельности Общества является повышение эффективности корпоративного управления.

Общество исходит из того, что эффективное корпоративное управление является основополагающим условием устойчивого роста капитализации Общества, снижения вероятности возникновения корпоративных конфликтов, увеличения привлекательности Общества для инвесторов, а также позитивного влияния на имидж.

Целью корпоративного управления является обеспечение эффективной деятельности, увеличение стоимости его акционерного капитала, обеспечение защиты прав инвесторов и реализации интересов Единственного акционера.

Единственным акционером определена модель корпоративного управления, включающая участников: «активный» акционер, Совет директоров, Правление и централизованная служба внутреннего аудита и управления безопасностью.

Интересы Общества в деятельности ДЗО реализуются в разработке и реализации политики (или программы) корпоративного управления, которая включает в себя несколько направлений, таких как:

- планирование и контроль финансовых результатов деятельности ДЗО;

- контроль финансово-хозяйственной деятельности ДЗО;
- непрерывное повышение эффективности внутренних процессов ДЗО в сфере управления бизнесом;
- обеспечение инвестиционной привлекательности и роста капитализации ДЗО;
- формирование и реализация кадровой политики ДЗО.

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.

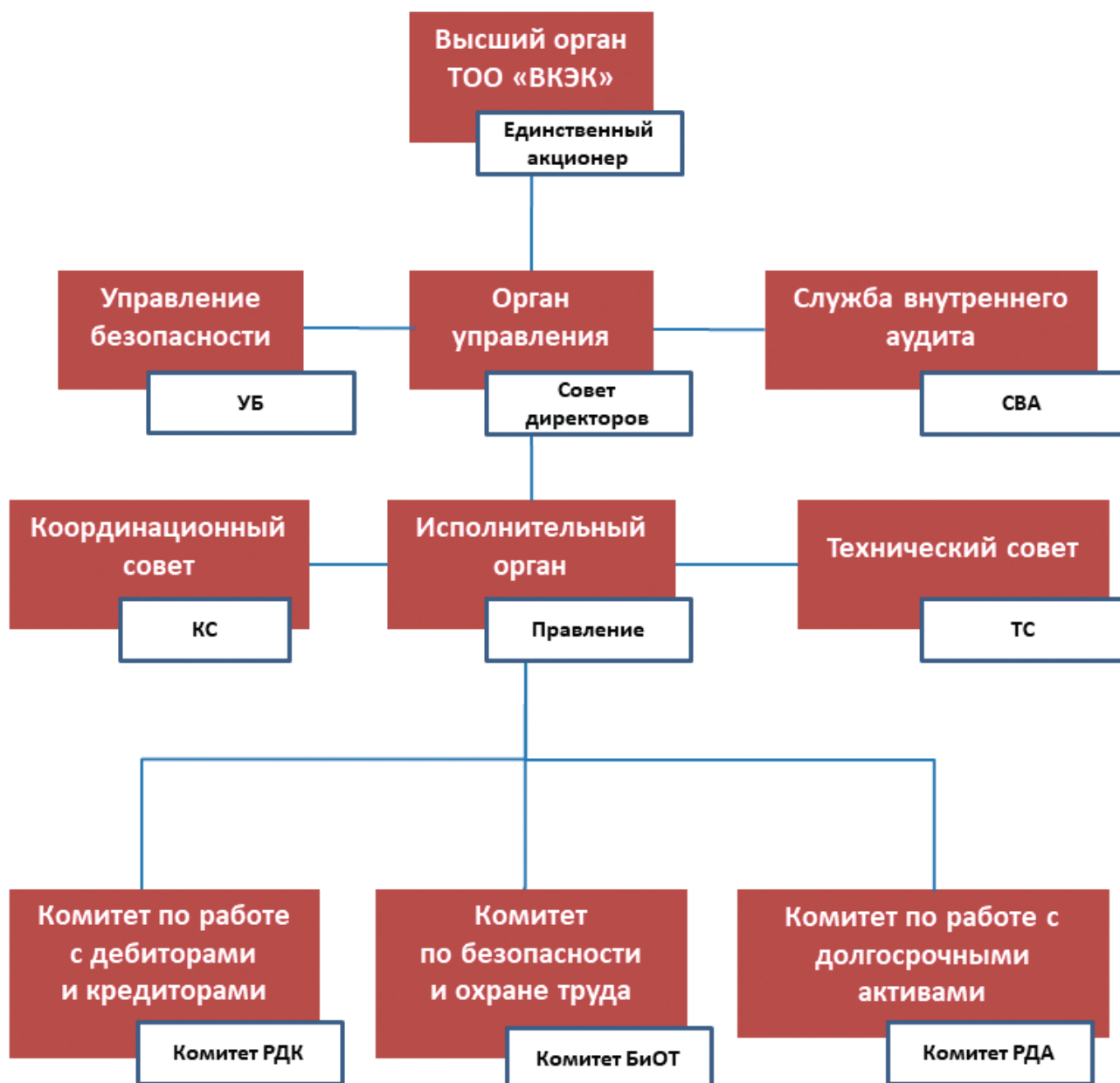
Система корпоративного управления обеспечивает, в том числе:

- 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.



Органы корпоративного управления

Органами корпоративного управления Общества являются:

1) Единственный акционер – высший орган;
2) Совет директоров – орган управления, осуществляющий общее руководство деятельностью Общества, и определяющий приоритетные направления его деятельности. Совет директоров состоит из трех членов, один из которых является независимым директором.

3) Правление – коллегиальный исполнительный орган, осуществляющий руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Правление АО «ВК РЭК» состояло из 4х человек.

Состав Совета директоров

По состоянию на 01.01.2019г Совет директоров состоял из трех человек.

Решением АО «ВКЭК» от 20 декабря 2017 года (Решение №1-12-2017) был назначен 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.

Решением Единственного акционера АО «ВКЭК» от 25 апреля 2019 года за № 2-04-2019 был переизбран Независимый директор, член Совета директоров АО «ВК РЭК»:

Состав Совета директоров на 31 декабря 2019 года:

- 1) **Нуртлеуов Шалкар Абугалиевич** – Председатель Совета директоров;
- 2) **Делов Евгений Иванович** – Член Совета директоров;
- 3) **Дулкаиров Марат Турганбекович** – Независимый директор, Член Совета директоров.

За отчетный период Советом директоров было проведено 9 очных заседаний. Общее количество рассмотренных вопросов составило 32. Заседания Совета директоров в течение года проводились на основе предложений Председателя и членов Совета директоров, Председателя Правления АО «ВК РЭК».

Ответственность Совета директоров

Совет директоров несет ответственность перед Единственным акционером за эффективное управление и надлежащий контроль над деятельностью Общества и действует в соответствии с утвержденным порядком принятия решений. Наиболее важными функциями Совета директоров являются определение приоритетных направлений деятельности Общества, принятие решения о заключении крупных сделок и другие существенные вопросы.

Ответственность Правления

В свою очередь, Правление несет ответственность за разработку плана мероприятий по реализации решений Совета директоров и по текущим вопросам финансово-хозяйственной и производственной деятельности Общества. Правление отчетывается перед Советом директоров за состояние проделанной работы по достижению бизнес-плана Общества.

Таким образом, понимание всеми участниками корпоративных отношений своих полномочий, сферы ответственности, подотчетности, прав и обязанностей, четкое закрепление указанных аспектов в Уставе Общества снижает риск конфликта интересов, а, следовательно, создает единое видение принципов и структуры корпоративного управления.

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» на 31.12.2019 г:

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

Заместитель Председателя Правления по режиму и диспетчеризации **Глибина Ирина Геннадьевна**.

Заместитель Председателя Правления по развитию **Маканов Ерлан Тлегенович**.

Заместитель Председателя Правления по эксплуатации **Кусаинов Талгат Мамырханович**.

Отчет о деятельности Правления за 2019 год

За период 2019 года Правлением проведено 9 очных заседаний, на которых были рассмотрены вопросы, касающиеся деятельности АО «ВК РЭК».

Обзор важнейших решений Правления:

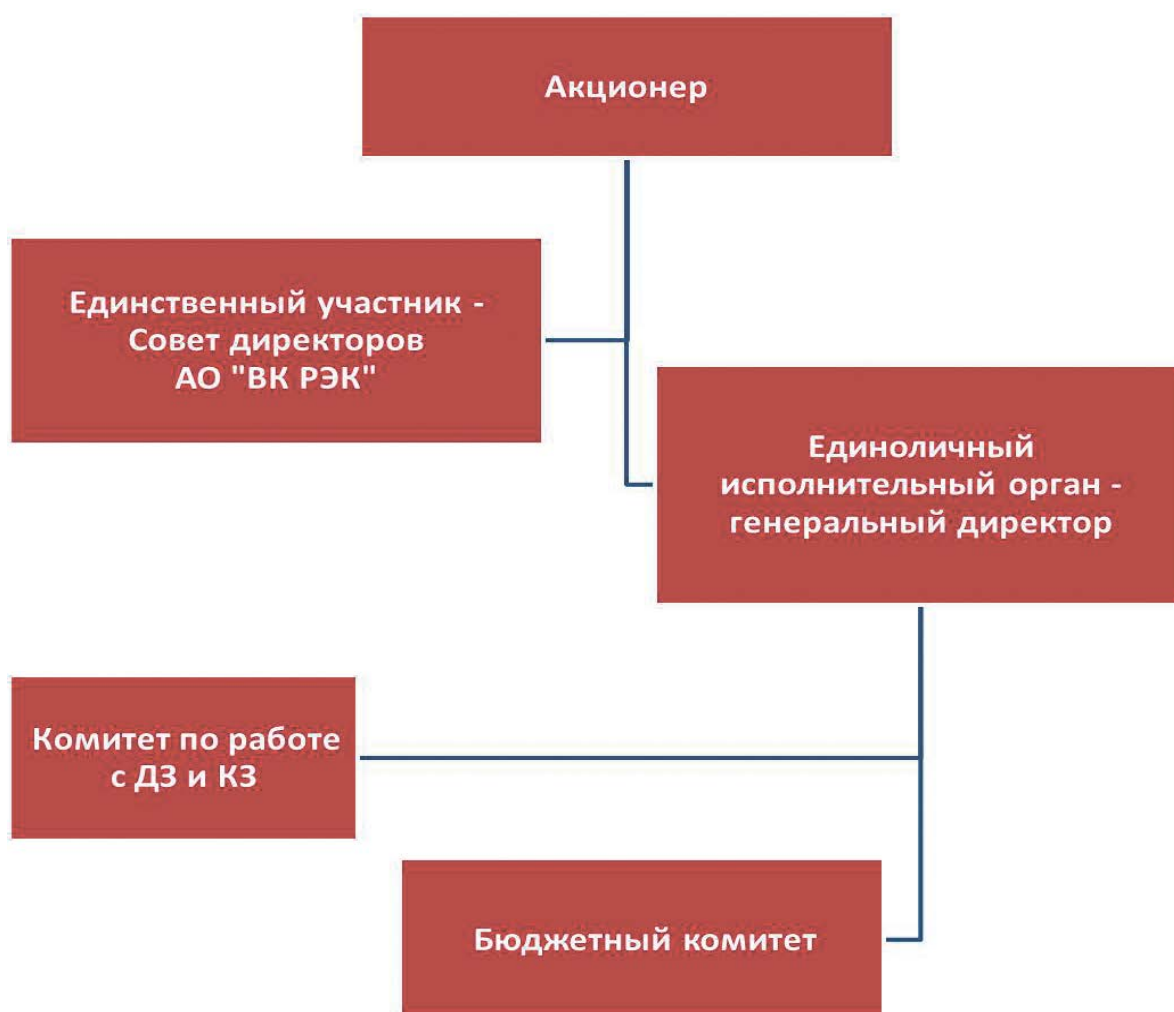
1. О назначении Заместителя Генерального директора ТОО «Шыгысэнерготрейд».
2. Об утверждении бюджета ТОО «Шыгысэнерготрейд» на 2019 год.
3. Об изменении организационной структуры АО «ВК РЭК».
4. О некоторых вопросах определения количественного состава, срока полномочий исполнительного органа Общества.
5. Досрочное прекращение полномочий Заместителя Председателя Правления по экономике и финансам Общества - члена Правления Ивченко Е.Д.
6. О предварительном утверждении годовой отдельной и консолидированной финансовой отчетности за 2018 год, вынесении ее на утверждение Единственного акционера Общества.
7. О назначении Заместителя Председателя Правления-Главного инженера АО «ВК РЭК» и назначение членом Правления.
8. Об утверждении бюджета АО «Восточно-Казахстанская региональная энергетическая компания» на 2020 год.

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



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 2019 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.

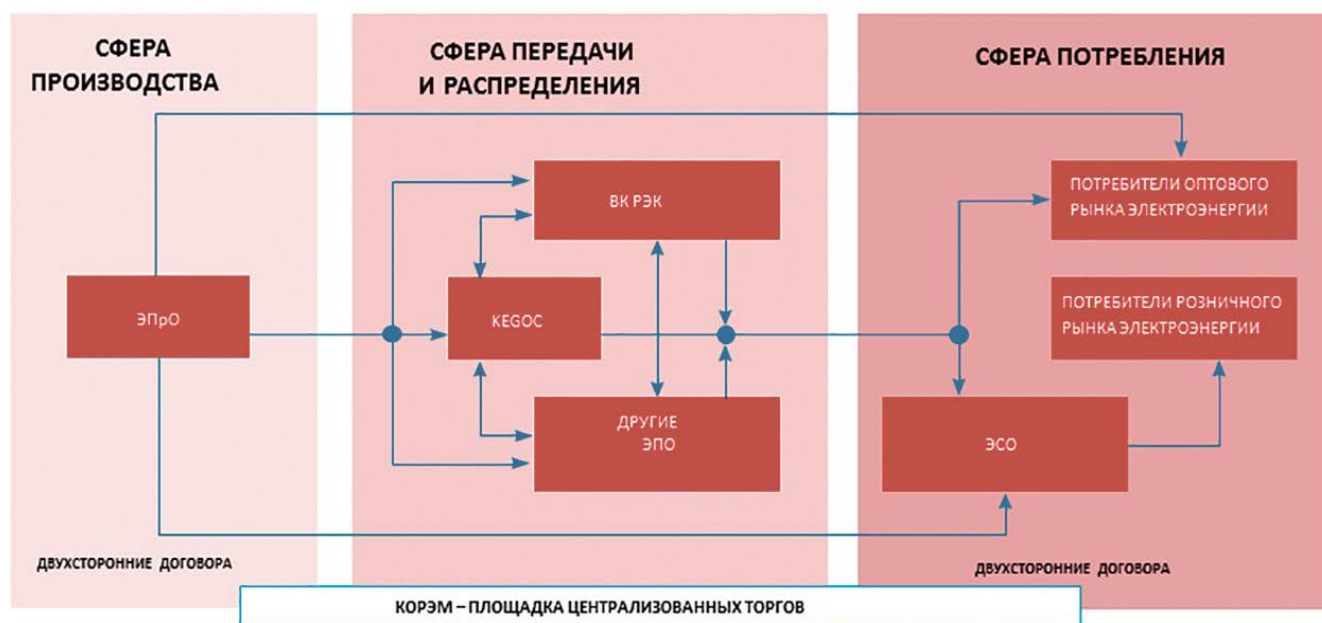
Деятельность Наблюдательного совета ТОО «Шыгысэнерготрейд» была прекращена в связи с исключением позиции НС из утвержденной новой редакции Устава от 04.07.2018 г.



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 «Шығысэнерготрейд» (458 896 потребителей, среди которых 20 261 – юр. лица);
- 29 прочих ЭСО и прямых потребителей.

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

«Шығысэнерготрейд» 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 Энерго», 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 2019 год в разрезе электрических станций с учетом выработки Зайсанской ГЭС.

станции	УК ГЭС	ШГЭС	УК ТЭЦ	СогрТЭЦ	ЗГЭС	2019 год
тыс.кВт*ч	109 280	109 054	204 904	15 382	2 876	441 496

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

№	Наименование потребителей	2015 г. (12 месяцев)		2016 г. (12 месяцев)		2017 г. (12 месяцев)		2018 г. (12 месяцев)		2019 г. (12 месяцев)	
		тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге	тыс. кВт*ч	тыс. тенге
1	АО «УК ТМК»	304 166	991 580	291 169	1 094 795	304 625	1 167 217	473 466	2 063 589	677 722	2 830 684
2	ТОО «Теміржолэнерго»	62 120	202 510	47 353	178 047	46 782	179 146	42565	183 250	10 683	44 464
3	ТОО «Алтай Энерджи»	67 039	218 548	34 399	129 339	7 165	27 371	-	-	-	-
4	ТОО «АВ Энерго» (АБ Энерго)	31 452	102 534	30 331	114 045	36 504	139 835	197 683	859 112	242 139	1 010 005
5	ТОО «ВостокЭнергоТрейд»	22 629	73 770	18 736	70 449	17 506	67 091	18 775	81 301	23 050	96 226
6	ТОО «Узень»	125 458	408 993	109 878	413 140	102 923	394 263	108 024	465 487	10 626	44 238
7	ТОО «Алтайэнерго Трейд»	17 473	56 960	3 992	15 009	2 055	7 874	3 147	13 534	87 078	364 764
8	ТОО «Энергетический комплекс Т»	10 105	32 942	10 529	39 589	113 049	433 881	23 714	102 465	23 172	96 607
9	ТОО «Снабпром-спецтех Компани»	4 549	14 831	5 240	19 703	14 467	55 405	17 496	75 280	18 963	78 860
10	ТОО «Шығыс-энерготрейд»	2 639 102	8 603 472	2 663 156	10 013 466	2 600 558	9 961 221	2 605 920	11 250 419	2 491 036	10 378 062



Данные по сетям АО «ВК РЭК» на 31.12.2019 г.

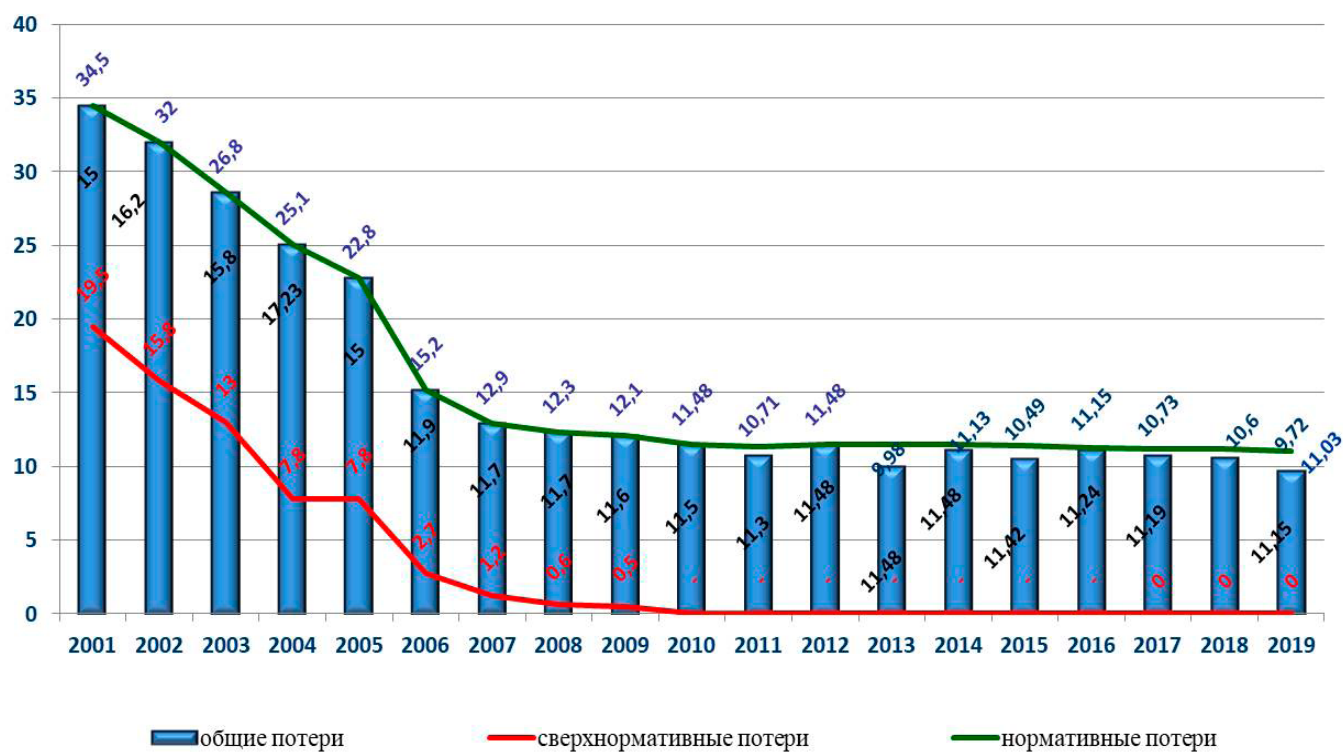
№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Количество
1	Количество присоединенных потребителей	абонентов	459 167
2	Общая протяженность линий электропередач, из них:	км	34479
	ВЛ-220 кВ	км	162
	ВЛ-110 кВ	км	4779
	ВЛ-35 кВ	км	4233
	ВЛ-10 кВ	км	12052
	ВЛ-6 кВ	км	872
	ВЛ-0,4 кВ	км	10645
	КЛ-6-10 кВ	км	1034
	КЛ-0,4 кВ	км	702
3	ТП, КТП, РП, ЦРП	шт	6 514
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	715
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	3 947 315
9	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВтч	426 605

Примечание: объемы передачи электроэнергии за 2019 год, в том числе с возобновляемыми источниками энергии

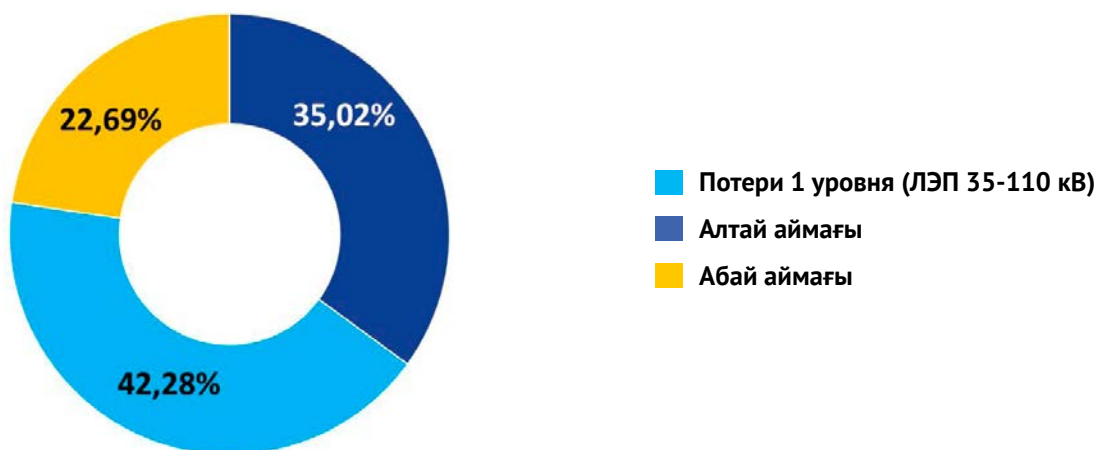
Производственные показатели деятельности

Наименование показателя	Ед. измерения	Бюджет	Факт	Отклонение %
Объем входа в сеть	тыс. кВт ч	3 977 281	4 388 811	10,35
Объем транзита э/энергии (с хозяйственными нуждами)	тыс. кВт ч	3 542 566	3 962 207	11,85
Объем покупки э/э	тыс. кВт ч	449 983	441 497	-1,89
Потери э/э	тыс. кВт ч	434 715	426 605	-1,87
	%	11,15	10,60	-0,55
Сверхнормативные потери	тыс. кВт ч	0	0	0

Динамика снижения потерь

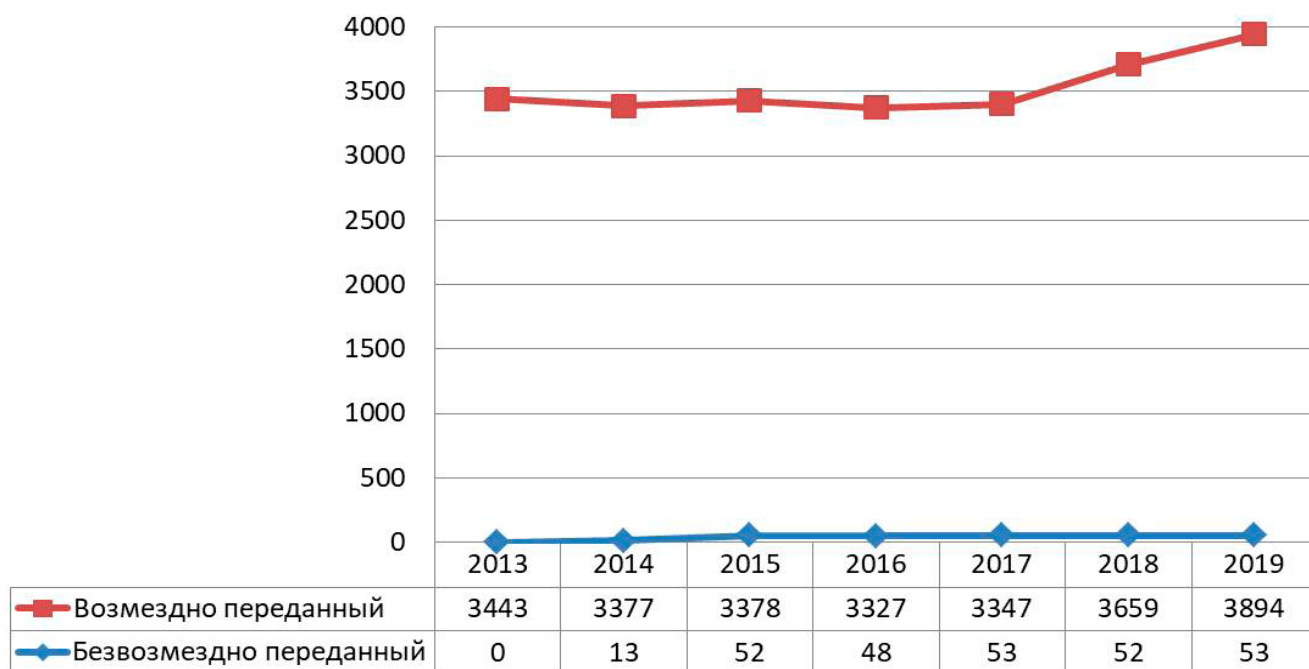


Структура потерь электроэнергии за 2019 год



Подразделение	Единица изм., тыс.кВт*ч
Потери 1 уровня (ЛЭП 35-110кВ)	180 378
Алтай аймағы	149 409
Абай аймағы	96 817
Всего:	426 605

Динамика объема передачи электроэнергии АО «ВК РЭК» с 2013 по 2019 годы



Анализ аварийных отключений по АО «ВК РЭК» за 12 месяцев 2019 года

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

Аварии и отказы АО «ВК РЭК» за 2018 – 2019 гг.

Технологические нарушения	Количество		2019 г / 2018 г		Недоотпуск, кВт*ч		Разница 2019 г / 2018 г	
	2018 г	2019 г	кол-во	%	2018 г	2019 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	400	398	2	-0,5	623 401,7	521 621,4	101 780,3	-16,3
Итого:	400	398	2	-0,5	623 401,7	521 621,4	101 780,3	-16,3

Год	ВЛ-220кВ	ВЛ-110кВ	ВЛ-35кВ	ВЛ6-10кВ	Оборудование ПС	Итого	0,4 кВ	Итого
2017	3	67	123	834	112	1 139	838	1 977
2018	2	58	154	950	105	1 269	775	2 044
2019	2	63	119	855	127	1 166	464	1 630
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	253 640,7	242 058,8	709 760,2	102 511,9	1 307 971,6	88 995,5	1 396 967,1
Недоотпуск электроэнергии 2019 г., кВт*ч	0	142 101,6	89 145,3	608 590,2	204 468,5	1 044 305,6	41 067,0	1 085 372,7

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 РЗА.
16. Резервирование со стороны 6-10 кВ по стороне 0,4 кВ.

Исполнение Плана по легализации объектов недвижимости за 2019 год

В рамках реализации Плана по легализации приоритетных объектов недвижимости (ВЛ 35-220 кВ, ПС, зданий) на 2019 год ГЗО проведены следующие мероприятия.

В рамках утвержденной тарифной сметы на 2019 год и утвержденного Плана закупок на 2019 год произведен закуп услуг по оформлению прав на земельные участки для размещения приоритетных объектов Предприятия.

В рамках заключенного договора на сумму 32 250 тыс. тенге без учета НДС проведены землеустроительные работы по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения приоритетных объектов недвижимости:

- ВЛ 110-35-10 кВ общей протяженностью 1130,36 км, в том числе
- ВЛ 110 кВ протяженностью 520,49 км, из них 290,1 км - выполнение землеустроительных работ по упорядочению границ земельных участков;

- ВЛ 35 кВ протяженностью 328,77 км;
- ВЛ 10 кВ протяженностью 281,098 км;
- 8 зданий;
- 1 ТП - выполнение землеустроительных работ по упорядочению границ земельного участка.

Кроме того, в рамках заключенных договоров на оказание услуг по оформлению земельных участков проведены землеустроительные работы:

- по оформлению долгосрочного права аренды на земельные участки для размещения 2 ТП, расположенных в г. Усть-Каменогорске и планируемых к реализации;
- по упорядочению границ земельного участка для размещения и эксплуатации производственного здания ГЭС и электрической подстанции ПС 35/10 кВ «ГЭС», расположенной в Зайсанском районе;
- по разделу земельных участков, расположенных в г. Семей и с. Таврическое Уланского района, для организации учебного центра.

Данные по исполнению Плана легализации приоритетных объектов недвижимости (ВЛ 35-220 кВ, ПС, зданий) за 2018-2019 гг.

Объекты	Всего, км/шт	2018 г		2019 г	
		Оформлено, км/шт	% от плана	Оформлено, км/шт	% от плана
ВЛ 110 кВ	1407,94	747,95	30,3	230,4	11,5
ВЛ 35 кВ	1064,071			328,77	16,4
ВЛ 10 кВ				281	14
Здания	46	27	26	8	31
ПС	58	51	49		

С целью завершения мероприятий по приведению правоустанавливающих и технических документов на 85 объекта недвижимости для привлечения займа от международной финансовой организации, произведен закуп услуг по выполнению государственного технического обследования на объекты недвижимости, в рамках заключенного договора выполнено государственное техническое обследование на 17 объекты недвижимости, в том числе на 15 ВЛ 220/110/35/10 кВ общей протяженностью 909 км, 1 ПС, 1 РПБ.

В рамках привлечения займа от международной финансовой организации на ГЗО возложена функция по приведению в соответствие, оформлению и переоформлению правоустанавливающих и новых правоустанавливающих, технических документов на 85 объекта недвижимости, из которых 7 объектов рекомендовано исключить: 5 объектов, в связи с тем, что объекты находятся на землях Национального ядерного центра; 1 объект, расположен на землях национального парка Катон-Карагай; 1 объект, произошло изменение трассы, в связи с реконструкцией линии электропередачи.

В 2018 году статус исполнения составил – 29 объ-

ектов или 34% от общего количества залоговых объектов.

В 2019 году статус исполнения составил – 13 объектов или 15% от общего количества залоговых объектов. Итого по состоянию на 31.12.2019 года легализовано 42 объекта или 49 % от общего количества.

Вся информация по проведенным мероприятиям в части приведения в соответствие, оформлению и переоформлению правоустанавливающих и новых правоустанавливающих, технических документов на 85 объекта недвижимости для привлечения займа от международной финансовой организации указана в Приложении № 1 к отчету.

Проведены работы по оптимизации ВНД ГЗО, а именно ИП 11-11 «Земельные участки для строительства объектов», ИП 11-12 «Земельные участки для обслуживания существующих объектов. Порядок оформления», ИП 11-13 «Регистрация прав на недвижимое имущество» объединены в одну инструкцию «Земельные участки. Порядок оформления и регистрации прав на объекты недвижимости».

Также ГЗО проведена следующая работа:

№ п/п	Виды деятельности	Наименование объектов	Количество, ед.	Протяженность, км
1	Заключение договоров об аренде на земельные участки под объектами	ВЛ 110 кВ	43	573,05
		ВЛ 35 кВ	1	8,1
		ВЛ 0,4 кВ	6	8,6
		ПС	32	
		ТП, КТП, РП, ЦРП	15	
		Здания	15	
		Для строительства объектов	26	
	Итого		138	589,75
2	Проведение государственного технического обследования объектов недвижимости	ВЛ 220 кВ	1	141,9
		ВЛ 110 кВ	9	505,8
		ВЛ 35 кВ	1	58,4
		ВЛ 10 кВ	4	202,91
		ПС	1	
		Здания	1	
	Итого		17	909,01
3	Государственная регистрация прав на объекты недвижимости (возникновение права аренды на земельные участки)	ВЛ 110/35/10/6/0,4 кВ	34	1377,08
		ТП, КТП, РП, ЦРП	8	
		ПС	36	
		Здания	16	
	Итого		94	1377,08
4	Государственная регистрация прав на объекты недвижимости (возникновение права собственности на объект)	ВЛ 110/35/10/6/0,4 кВ	23	969,78
		ТП, РП, ЦРП	13	
		Здания	8	
	Итого		44	969,78

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.

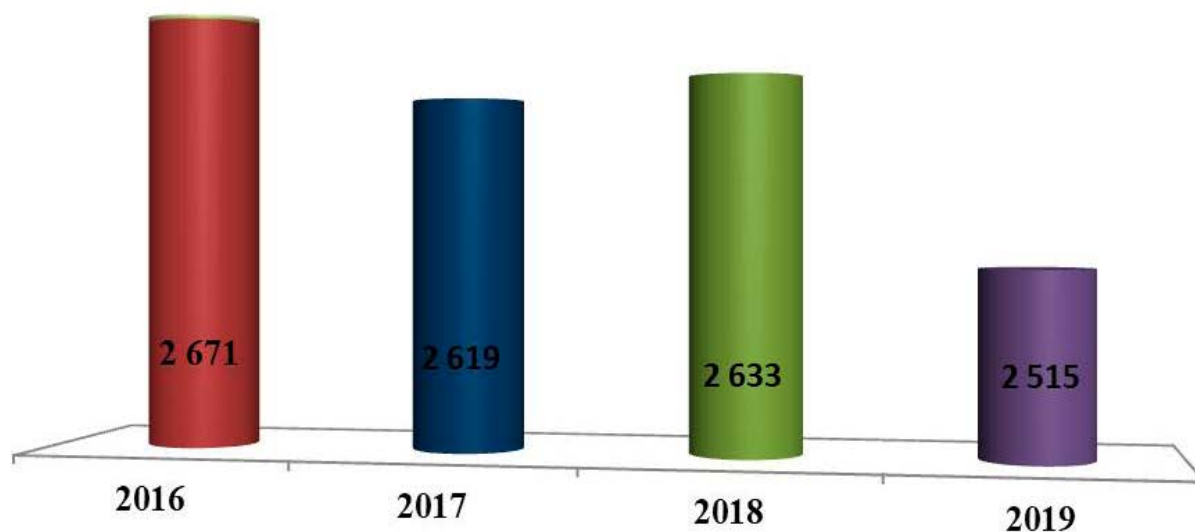
В соответствие с законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», ТОО «Шыгысэнерготрейд» осуществляет покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у энергопроизводящих организаций. Поставщики электроэнергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд» приведены в таблице ниже.

Поставщики электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2019 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

На диаграмме ниже приведена динамика объемов покупки электроэнергии за период 2016-2019 годов

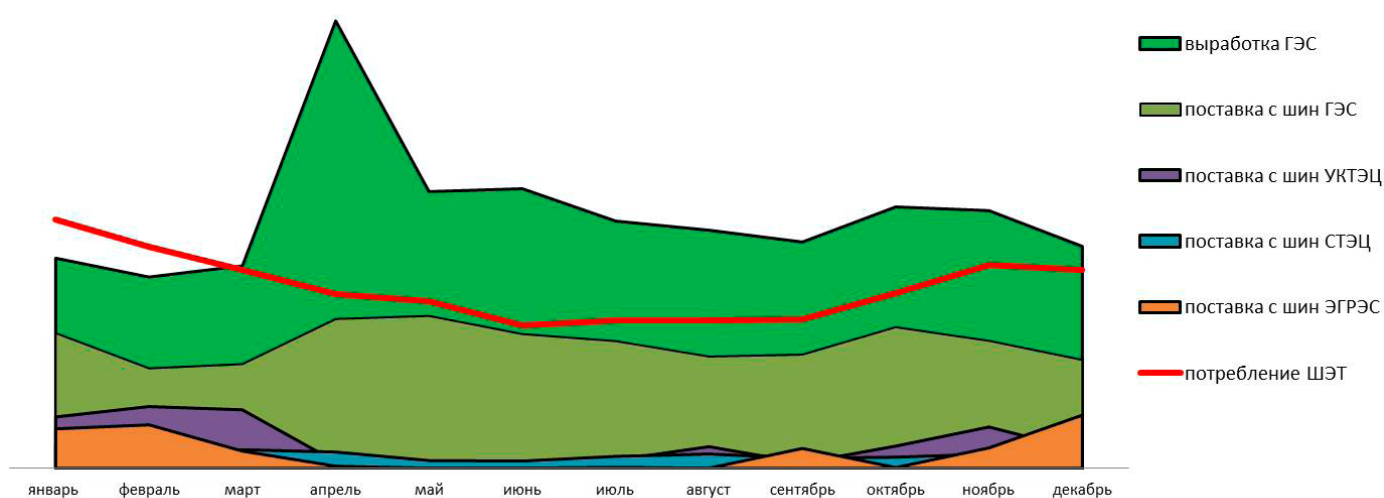
Фактические объемы покупки ТОО «Шыгысэнерготрейд» с 2016 по 2019 гг.



Прогноз покупки электроэнергии по Бюджету за 2019 года равен 2 656 млн. кВт*ч., по факту покупка составила 2 515 млн. кВт*ч.

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 ГЭС и покупки электрической энергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2019 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 «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

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 «КЕГОС», АО «ВК РЭК» и прочими энергопередающими организациями.

Поставщики услуг по передаче электрической энергии для ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Наименование	Среднемесячный объем, тыс. кВт*ч	% от покупки э/э
АО «ВК РЭК»	207 586	98,07%
АО «KEGOC» (передача)	106 116	50,13%
ТОО «Казцинк-Энерго»	48 873	23,09%
ТОО «Энергис»	3 132	1,48%
АО «НК КТЖ» ЭЧ-18 (Семей)	1 632	0,77%
АО «НК КТЖ» ЭЧ-20 (Уштобе)	270	0,13%
ТОО «Востокэнерго»	1 492	0,70%
ГКП «Теплокоммунэнерго»	1 154	0,55%
ТОО «Восток-Огнеупор»	1 243	0,59%
РГП «ЕнбекОскемен»	1 018	0,48%
ВК Энергия	545	0,26%
ТОО «СиП»	347	0,16%
ТОО «Бакырчикское горнодобывающее предприятие»	269	0,13%
ТОО «Восток-Огнеупор»	14	0,01%
АО «Ульбинский металлургический завод»	11	0,01%

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 2019 г. на рынке ВКО составляет 28,77 %.

Доля потребления электроэнергии ТОО «Шыгысэнерготрейд» в 2019 г. на рынке ВКО среди ЭСО составляет 69,8%.

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	2019 г.		
		млн. кВт*ч	%	%
			% потребление ЭСО, ЭПО и прямых потребителей	% потребление ЭСО (без ЭПО и прямых потребителей)
	Потребление ЭПО и прямых Потребителей	5 139	59%	
	ТОО «Шыгысэнерготрейд»	2 515	28,77%	69,8%
1	ТОО «Семейэнерготрейд»	190,4	2,2%	5,29%
2	ТОО «Алтайэнерго Трейд»	93,0	1,1%	2,58%
3	ТОО «ДТХ Нефтегазмаш-сервис»	45,3	0,5%	1,26%
4	ТОО «ВостокЭнерго Трейд»	43,1	0,5%	1,20%
5	ТОО «Алтай энеджи»	-	0,0%	0,00%
6	ТОО «СПСТ Компани»	29,7	0,3%	0,83%
7	ТОО «Энергетический Комплекс Т»	26,2	0,3%	0,73%
8	ТОО «ВостокЭнергоГрупп»	9,0	0,1%	0,25%
9	ТОО «Системный трейдер ЭИМ»	30,6	0,3%	0,85%
10	ТОО «АБ Энерго»	195,8	2,2%	5,43%
11	ТОО «Узень»	43,5	0,5%	1,21%
12	АО «УМЗ»	143,3	1,6%	3,98%
13	ТОО «SilkWayEnergy»	103,2	1,2%	2,86%
14	ТОО «Риддерэнергосервис»	4,1	0,0%	0,11%
15	ТОО «Промснаб Астана»	102,7	1,2%	2,85%
16	ПО «Карагандацветмет»	13,6	0,2%	0,38%
17	ТОО «Транзитэнергосервис»	0,3	0,0%	0,01%
18	ТОО «Казэнергоцентр»	2,5	0,0%	0,07%
19	ТОО «Темиржолэнерго»	10,7	0,1%	0,30%
Итого		8 741	100%	100%

¹Данные по конкурирующим организациям, составленные на основании фактического баланса системного оператора единой электроэнергетической системы Казахстана АО «KEGOC» за 2019 год.

Анализ потребления ЭСО по ВКО

№	Наименование ЭСО	2019 год	
		млн. кВт*ч	%
	Потребление по ВКО	8 741	100%
1	Потребление ЭСО по ВКО в том числе:	3 602	41%
2	ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления по ВКО	2 515	28,77%
3	ТОО «Шыгысэнерготрейд» от потребления ЭСО по ВКО		69,80%

На розничном рынке Восточно-Казахстанской области поставку электроэнергии потребителям осуществляют **19 энергоснабжающих организаций**, деятельность которых конкурирует с деятельностью ТОО «Шыгысэнерготрейд».

Потребители ТОО «Шыгысэнерготрейд»

Клиентами ТОО «Шыгысэнерготрейд» являются субъекты розничного рынка электрической энергии Восточно-Казахстанской области Республики Казахстан.

ТОО «Шыгысэнерготрейд» по состоянию на 01.01.2020 г. поставляет электроэнергию более 510 тысячам потребителей Восточного Казахстана, среди которых 21 797 – не бытовые потребители и 488 826 – потребители, использующие электроэнергию в бытовых целях (население) на территории в 283 226 км², включая 15 районов, 10 городов, 30 посёлков, 870 сельских населённых пунктов.



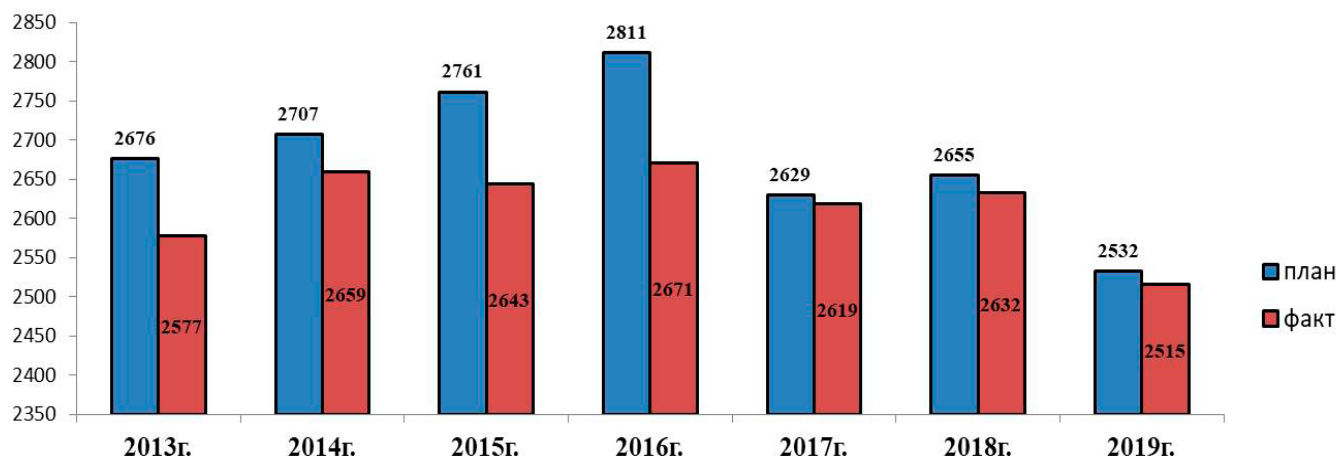
Доля ТОО «Шыгысэнерготрейд» по розничной реализации электроэнергии населению ВКО составляет свыше 99%.

ТОО «Шыгысэнерготрейд» является гарантирующим поставщиком электроэнергии по Восточно-Казахстанской области.

Структура и количество потребителей

Группы потребителей	2014 год	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
Население	464 098	475 633	477 677	485 013	486 649	488 591
Небытовые потребители, в том числе:	20 297	20 514	20 524	21 245	21 476	21 783
Промышленные и приравненные к ним потребители	856	828	889	773	731	698
Бюджетные организации	2 136	2 143	1 968	1 743	1 677	1 655
Прочие потребители	17 305	17 543	17 737	18 729	19 068	19 430
Всего:	484 395	496 147	498 271	506 258	508 125	510 374

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 2013-2019 годы представлена на диаграмме ниже.



	2013г.	2014г.	2015г.	2016г.	2017г.	2018г.	2019г.
план	2676	2707	2761	2811	2629	2655	2532
факт	2577	2659	2643	2671	2619	2632	2515

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.

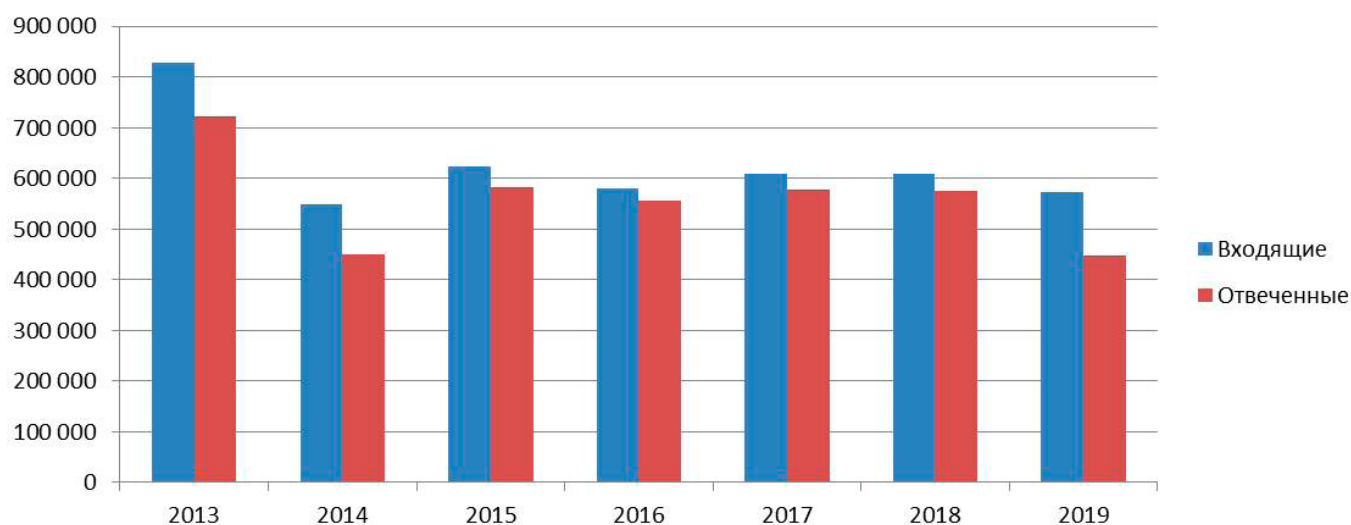
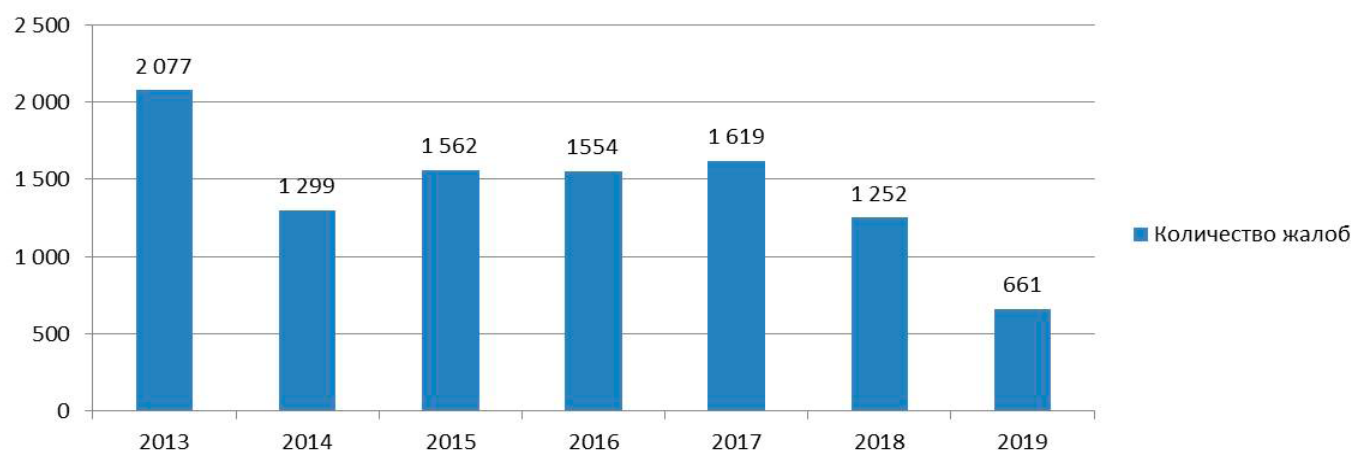
Количество потребителей, получающих sms-счет

Период	2015	2016	2017	2018	2019	Всего 2015 – 2019 гг.
Количество потребителей	3 407	7 869	19 828	30 800	13 951	75 855

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

С 2014 по 2019 год к обслуживанию Контакт-центром Товарищества были подключены 26 отдаленные населенные пункты. Таким образом, Контакт-центр Товарищества обслуживает потребителей в 26 населенных пунктах по всей Восточно-Казахстанской области.

В среднем в год Контакт-центр принимает порядка 571 625 звонков от потребителей.

Динамика поступления звонков в Контакт центр за 2013-2019 гг.**Динамика поступления жалоб****Количество 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 2019 год

Показатели	Ед. измерения	2018 г. факт	2019 г. факт
Объем капитальных вложений	млн. тг.	3 846,7	4 248,2

Исполнение ИП-2019 года

В течении 2019 года в связи с пересмотром приоритетов мероприятий, запланированных в рамках ИП-2019 года, были проведены 9 очередных заседаний Правления по внесению изменений и утверждению мероприятий ИП-2019 года.

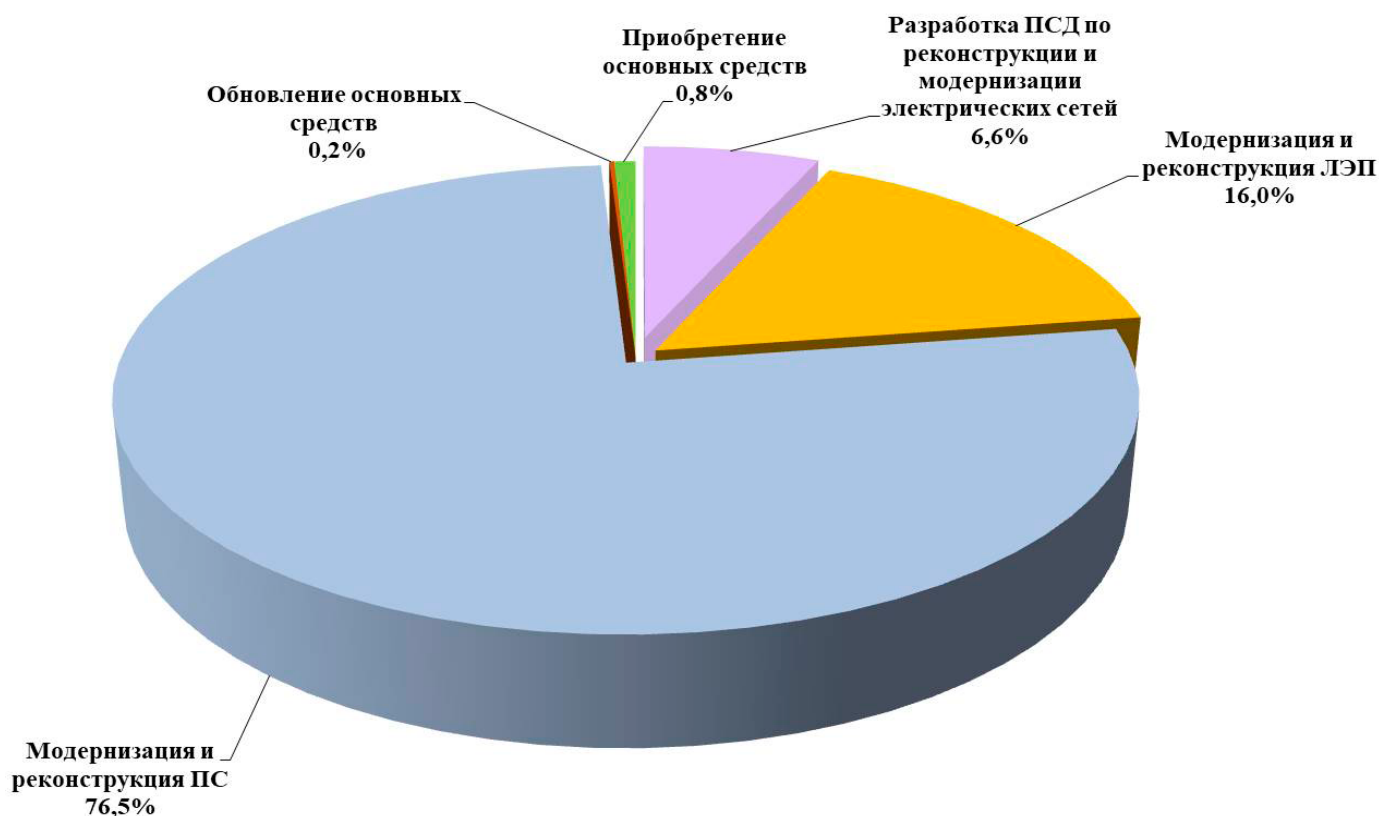
На основании закона «О естественных монополиях» в 2019 году были поданы 2 заявки в уполномоченный орган на изменение Инвестиционной программы 2019 года, утвержденной приказом №263-ОД от 19.08.2015 года.

Первоначальные корректировки ИП-2019 года утверждены решением Правление №10 от 29.06.2019 года, и подана заявка от 29.07.2019 года №02-36/2576 в уполномоченный орган на изменение утвержденной ИП-2019 года. По результатам данной работы получен приказ №4-ОД от 01.10.2019г. об утверждении проекта ИП-2019 года с внесенными изменениями.

Решением Правление №13 от 08.10.2019 года был утвержден окончательный вариант проекта ИП-2019 года, и подана вторая заявка в уполномоченный орган на изменение утвержденной ИП-2019 года. По итогу работ по подачи получен приказ №6-ОД от 10.01.2020г. об утверждении проекта ИП-2019 года с внесенными изменениями.

Исполнение ИП-2019 г. согласно приказу №6-ОД от 10.01.2020 года ДКРЕМиЗКиПП МНЭ РК по ВКО по следующим статьям:

№	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Сумма инвестиционной программы 2019 года, в тыс. тенге (без НДС)		% исполнения плана (освоение) к факту
			План	Факт	План	Факт	
1	Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей	шт	134	134	278 688	278 688	100%
2	Модернизация и реконструкция ЛЭП	км	59,57	59,57	680 795	680 795	100,0%
3	Модернизация и реконструкция ПС	шт	68	68	3 215 797	3 215 797	100%
4	Обновление основных фондов	шт	2	2	7 658	7 658	100%
	Итого ИП-2019г.:				4 182 938	4 182 938	100%
	Реконструкция и модернизация ПС-110/35/10/6 кВ №24 Глубоковский РЭС				32 038	32 038	100%
	Приобретение основных средств				-	33 265	
	ИТОГО				4 214 976	4 248 241	



За отчётный 2019 год инвестиционная программа утверждена на общую сумму 4 182 938 тыс. тенге, фактическое исполнение капитальных вложений составляет 4 248 241 тыс. тенге, в т.ч.:

- перевыполнение по мероприятию «Реконструкция и модернизация ПС-110/35/10/6 кВ №24 Глубоковский РЭС» в размере 32 038 тыс.тенге, связано с необходимостью восстановления средств, затраченных на реализацию проектно-сметной документации «Строительство ВЛ-110кВ от ПС 110/35/10кВ Маканчи до ПС 35/10кВ Коктал с реконструкцией ПС Коктал», согласно письма «ДКРЕМЗК и ПП МНЭ РК по ВКО» за исх.№05-20/1686 от 14.06.2019г.

- приобретение основных средств/реинвестирование (за счет экономии статей затрат тарифной сметы более 5% в соответствии с пп.5 п.43 параграфа 2 главы 1, п.239 параграфа 3 главы 3 Правил формирования тарифов № 90 от 19.11.2019г.) – 33 265 тыс. тенге.

В рамках инвестиционной программы 2019 года выполнены следующие мероприятия:

Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей

В рамках статьи «Разработка ПСД по реконструкции и модернизации электрических сетей» проводились работы по разработке проектно-сметной документации в количестве 134 шт. по нижеперечисленным мероприятиям:

- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции КЛ 6-10/0,4кВ переходящий с 2018г. на 2019г.;
- Разработка ПСД устройств релейной защиты ВЛ-110 кВ Л-105/106;
- Разработка ПСД Реконструкция и модернизации ПС 110/35/10/6 кВ № 24 Глубоковский РЭС.;
- Проект АСКУЭ бытового уровня АО «ВК РЭК»;
- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-0,4 кВ переходящий с 2018г. на 2019г.;
- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции КЛ 6-10/0,4кВ на 2020 г.;
- Разработка ПСД по модернизации и реконструкции ВЛ-0,4 кВ на 2020г.;
- Разработка ПСД по строительству ВЛ 10/6кВ;
- Проектирование систем автоматической пожарной сигнализации;
- Разработка ПСД «Модернизация и реконструкция ПС №2 г. Семей»;
- Разработка ПСД «Модернизация и реконструкция ПС №3 г. Семей»;
- Разработка ПСД «Модернизация и реконструкция ПС №7 г. Семей»;
- Диспетчерский пункт центра управления сетями АО «ВК РЭК».

Модернизации и реконструкция линии электропередачи (ЛЭП)

В 2019 году проводились работы по модернизации и реконструкции ЛЭП. Модернизация и реконструкция включали в себя такие работы как:

- Модернизация и реконструкция ВЛ-110 кВ протяженностью 20 км, с заменой деревянных опор на железобетонные, фарфоровых изоляторов на стеклянные, линейной арматуры, монтаж грозотроса;
- Модернизация ЛЭП 0,4кВ проводом СИП в количестве 11 объектов по г.Семей. Замена деревянных опор на железобетонные опоры, замена существующего провода на провод СИП протяженностью 39,57 км.

Модернизации и реконструкция подстанций (ПС)

В рамках статьи «Модернизация и реконструкция ПС» в 2019 году выполнены работы по замене оборудования на ПС в количестве 68 шт и включала в себя такие работы как:

- Монтаж систем автоматической пожарной сигнализации;
- Замена масляных выключателей 110/35 кВ на элегазовые выключатели;
- Замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели;
- Замена В-35 кВ на элегазовый выключатель 35 кВ
- Замена выключателей 6/10 кВ на вакуумные выключатели (ретрофиты)
- Замена/установка аккумуляторных батарей;
- Замена ТП/КТП на ТП блочно-модульного типа;
- Реконструкция и модернизация ПС-110/35/10/6 кВ №24 Глубоковский РЭС

Основные средства

В рамках данной статьи закуплены автотрансформаторы Бустер-Энсто VB45K-3P-004 в количестве 2 шт. на общую сумму 7 698 тыс. тенге, при утвержденном плане 7 698 тыс. тенге. Так как с каждым годом общее количество потребителей электроэнергии продолжает расти. В то же время, вместе с электрификацией малонаселенных районов и загородного жилья увеличивается протяженность линий электропередачи низкого напряжения, в связи с чем, уровень напряжения в конце линии может быть недопустимо низким. В соответствии с ГОСТ 32144-2013 (введен 01.07.2014г.), положительные и отрицательные отклонения напряжения в точке передачи электрической энергии не должны превышать 10% номинального значения напряжения. Восстановить уровень напряжения до допустимого можно путем проведения ряда мероприятий: реконструкции старой линии 0,4кВ с увеличением номинальных сечений проводников, строительством новой линии 0,4кВ, выравнивание неравномерной нагрузки разных фаз линии 0,4кВ, подведением более высокого класса напряжения ближе к потребителю со строительством новой понижающей ТП. Данные способы требуют значительных финансовых вложений, а также времени для их реализации.

Одним из решений для повышения качества электроэнергии является Бустер – устройство, которое устанавливается на линии 0,4кВ в непосредственной близости от потребителей, имеющих пониженное напряжение, для его повышения.

Отчет о деятельности Научно-технического совета (НТС)

В связи с отсутствием вопросов, поступивших от структурных подразделений для рассмотрения на заседании НТС, в 2019 году заседания НТС не проводились.

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»

Структура активов обзор основных итогов финансовой деятельности

Экономические показатели	2019 год факт
Активы	33 151 959
Собственный капитал	7 348 479
Обязательства	8 775 538
Текущая ликвидность	0,59

Бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2019 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	1 350 356	910 096
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	-	-
Краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	012	-	-
Краткосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	013	-	-
Краткосрочные производные финансовые инструменты	014	-	-
Прочие краткосрочные финансовые активы	015	-	-
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	877 504	553 510
Краткосрочная дебиторская задолженность по аренде	017	1 763	1 847
Краткосрочные активы по договорам с покупателями	018	-	-
Текущий подоходный налог	019	79 951	-
Запасы	020	431 280	127 767
Биологические активы	021	-	-
Прочие краткосрочные активы	022	515 845	110 562
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	100	3 256 699	1 703 782
Активы (или выбывающие группы), предназначенные для продажи	101	-	-
II. Долгосрочные активы			
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	-	-
Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	111	-	-
Долгосрочные финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки	112	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	113	-	-
Инвестиции, учитываемые по первоначальной стоимости	114	-	-
Инвестиции, учитываемые методом долевого участия	115	-	-
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	-	-

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	-	-
Долгосрочная дебиторская задолженность по аренде	118		
Долгосрочные активы по договорам с покупателями	119		
Инвестиционное имущество	120		
Основные средства	121	28 791 502	28 878 793
Активы в форме права пользования	122	-	-
Биологические активы	123	-	-
Разведочные и оценочные активы	124	-	-
Нематериальные активы	125	232 003	284 190
Отложенные налоговые активы	126	-	-
Прочие долгосрочные активы	127	871 755	2 049 632
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	200	29 895 260	31 212 615
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		33 151 959	32 916 397
Обязательства и капитал	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	-	1 198 333
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Краткосрочные производные инструменты	212	-	-
Прочие краткосрочные финансовые обязательства	213	-	-
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	1 200 225	2 415 048
Краткосрочные оценочные обязательства	215	851 707	375 518
Текущие налоговые обязательства по подоходному налогу	216	-	55 471
Вознаграждения работникам	217	205 748	180 259
Краткосрочная задолженность по аренде	218	-	-
Краткосрочные обязательства по договорам покупателями	219	2 942 216	37 682
Государственные субсидии	220	-	-
Дивиденды к оплате	221	51 403	50 945
Прочие краткосрочные обязательства	222	234 404	197 656
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	300	5 485 703	4 510 912
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	301	-	-
IV. Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	310	-	-
Долгосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	211	-	-
Долгосрочные производные финансовые инструменты	312	-	-
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	313	4 680	4 680

Активы	Код стр.	На конец отчетного периода, тыс. тг	На начало отчетного периода, тыс. тг
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	314	-	-
Долгосрочные оценочные обязательства	315	123 435	121 117
Отложенные налоговые обязательства	316	3 161 720	3 680 871
Вознаграждения работникам	317	-	-
Долгосрочная задолженность по аренде	318	-	-
Долгосрочные обязательства по договорам с покупателями	319	-	-
Государственные субсидии	320	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	321	-	-
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	400	3 289 835	3 806 668
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	7 348 479	7 348 479
Эмиссионный доход	411	-	-
Выкупленные собственные долевые инструменты	412	-	-
Компоненты прочего совокупного дохода	413	8 285 564	11 070 887
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	8 742 378	6 179 451
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	420	24 376 421	24 598 817
Доля неконтролирующих собственников	421	-	-
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	500	24 376 421	24 598 817
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		33 151 959	32 916 397



Отчет о движении денежных средств за 2019 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	(205 621)	(80 791)
Амортизация и обесценение основных средств и нематериальных активов	11	5 018 677	5 304 971
Обесценение гудвила	12	-	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности	13	19 579	(19 415)
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	16 253	15 881
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	11 385	47 452
Вознаграждения работникам	20	4 707	3 180
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	34 116	31 173
Итого корректировка общей совокупной прибыли (убытка), всего (+/- строк с 011 по 025)	30	5 104 717	5 383 242
Изменения в запасах	31	(303 008)	326 611
Изменения резерва	32		-
Изменения в торговой и прочей дебиторской задолженности	33	(748 772)	(374 442)
Изменения в торговой и прочей кредиторской задолженности	34	1 894 661	58 685
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	842 881	10 854

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Уплаченные вознаграждения	41	(37 305)	(66 842)
Полученные вознаграждения	42	36 541	18 317
Уплаченный подоходный налог	43	(658 141)	(435 680)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 +/- строка 030 +/- строка 040 +/- строка 041 +/- строка 042)	50	5 083 072	4 829 100
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	(3 444 479)	(4 298 558)
в том числе:			
приобретение основных средств	81	(3 443 649)	(4 270 746)
приобретение нематериальных активов	82	(830)	(27 812)
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	(3 444 479)	(4 298 558)
III. Движение средств от финансовой деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 111 по 114)	110	710 000	2 195 000
в том числе:			
эмиссия акций и других финансовых инструментов	111	-	-
получение займов	112	710 000	2 195 000
полученные вознаграждения	113	-	-
прочие поступления	114	-	-
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 121 по 125)	120	(1 908 333)	(2 332 121)
в том числе:			
погашение займов	121	(1 908 333)	(2 331 662)
выплата вознаграждения	122	-	-
выплата дивидендов	123	-	(459)
выплата собственникам по акциям организации	124	-	-
прочие выбытия	125	-	-
3. Чистая сумма денежных средств, от финансовой деятельности (строка 110 – строка 120)	130	(1 198 333)	(137 121)
4. влияние обменных курсов валют к тенге	140	-	-
5. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 050+/- строка 100 +/- строка 130 +/- строка 140)	150	440 260	393 421
6. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года	160	910 096	516 675
7. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года	170	1 350 356	910 096



Отчет о прибылях и убытках за 2019 год

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период, тыс. тг	За предыдущий период, тыс. тг
Выручка	010	16 212 149	16 205 556
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	15 767 588	15 563 542
Валовая прибыль (строка 010 – строка 011)	012	444 561	642 014
Расходы по реализации	013	-	-
Административные расходы	014	685 416	622 434
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	020	(240 855)	19 580
Финансовые доходы	021	36 541	18 317
Финансовые расходы	022	47 926	78 388
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023	-	-
Прочие доходы	024	101 302	55 936
Прочие расходы	025	54 683	96 236
Расходы по обесценению	17	-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	100	(205 621)	(80 791)
Расходы по подоходному налогу	101	6 209	17 741
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 – строка 101)	200	(211 830)	(98 532)
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201	-	-
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	(211 830)	(98 532)
собственников материнской организации		(211 830)	(98 532)
долю неконтролирующих собственников		-	-
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	(10 566)	10 273
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	(13 208)	12 841
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	2 642	(2 568)
Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	(222 396)	(88 259)
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 2019 года

Показатели	31 декабря 2019 г	31 декабря 2018 г
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	118 111	92 697
Активы в форме права пользования	334 531	-
Нематериальные активы	13 532	18 370
Отложенные налоговые активы	43 465	49 489
Итого внеоборотные активы	509 639	160 556
Оборотные активы		
Запасы	19 693	13 415
Дебиторская задолженность	5 454 347	2 549 758
Предоплата по текущему налогу на прибыль	50 444	20 078
Предоплата по НДС	-	44 443
Денежные средства и их эквиваленты	527 916	145 483
Итого оборотные активы	6 052 400	2 773 177
Итого активы	6 562 039	2 933 733
КАПИТАЛ		
Уставный капитал	1 000	1 000
Накопленный убыток	(363 400)	(1 172 250)
Итого капитал	(362 400)	(1 171 250)
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Обязательство по финансовой аренде	334 531	-
Итого долгосрочные обязательства	334 531	-
Краткосрочные обязательства		
Займы	2 806 721	1 802 249
Кредиторская задолженность	3 765 085	2 297 230
Прочие налоги к уплате	18 102	5 504
Итого краткосрочные обязательства	6 589 908	4 104 983
Итого обязательства	6 924 439	4 104 983
Итого обязательства и капитал	6 562 039	2 933 733

Стоимость активов Товарищества увеличилась по сравнению с предыдущим годом на 3 628 млн. тенге, в основном за счёт увеличения краткосрочной дебиторской задолженности на 2 904 млн. тенге и создания активов в форме праве пользования согласно МСФО 16 «Аренда» на 334 млн. тенге. Дебиторская задолженность составляет 83% удельного веса активов.

Наибольший удельный вес в структуре совокупных активов приходится на оборотные активы. Это 92% 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 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 не оказывает существенное влияние к изменению выручки.

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

Отчет о прибылях и убытках за 2019 год

Показатели	2019 г.	2018 г.
Выручка	27 802 176	30 826 722
Себестоимость реализации	(26 523 939)	(30 093 228)
Валовая прибыль/(убыток)	1 308 777	733 494
Прочие операционные доходы, чистые	45 534	72 880
Общие и административные расходы	(225 128)	(198 402)
(Начисление) / восстановление резерва под обесценение дебиторской задолженности	30 540	(154 029)
Операционная прибыль/(убыток)	1 129 183	453 943
Финансовые расходы, чистые	(151 009)	(256 791)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	978 174	197 152
Экономия по налогу на прибыль	(169 324)	15 188
ПРИБЫЛЬ/(УБЫТОК) ЗА ГОД	808 850	212 340
Прочий совокупный доход	-	-
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК)	808 850	212 340

Отчет о движении денежных средств за 2019 год (косвенный метод)

Показатели	2019 г.	2018 г.
Денежные средства от операционной деятельности:		
Прибыль / (убыток) до налогообложения	978 174	197 152
С корректировкой на:		
Амортизацию основных средств и нематериальных активов	41 601	40 462
Убыток от выбытия основных средств	18 170	197
Финансовые расходы, чистые	151 009	256 791
Восстановление резерва под устаревшие и неликвидные запасы	-	(5 012)
Восстановление/(начисление) резерва под обесценение дебиторской задолженности	(30 540)	154 029
Прочие резервы	(3 666)	(1 618)
Денежные средства от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале	1 154 748	642 001
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности	(2 829 606)	(273 952)
Уменьшение запасов	(6 278)	3 076
Уменьшение кредиторской задолженности и прочих налогов к уплате	1 480 453	(44 674)
Денежные средства, использованные в операционной деятельности до уплаты вознаграждений и налогов	(200 683)	326 451
Финансовые доходы полученные	24 519	12 902
Проценты уплаченные	(174 056)	(258 477)
Налог на прибыль уплаченный	(200 000)	-
Налог на прибыль - возврат излишне уплаченных сумм	10 000	20 000

Показатели	2018 г.	2017 г.
Чистые денежные средства, использованные в операционной деятельности	(540 220)	100 876
Денежные средства от инвестиционной деятельности:		
Приобретение основных средств	(72 709)	(39 058)
Приобретение нематериальных активов	(7 638)	(444)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(80 347)	(39 502)
Денежные средства от финансовой деятельности:		
Поступление займов	9 632 500	11 088 000
Погашение займов	(8 629 500)	(11 093 000)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности	1 003 000	(5 000)
Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов	382 433	56 374
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	145 483	89 109
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	527 916	145 483

Заключение аудитора и финансовая отчетность с примечаниями

Решением Единственного акционера АО «ВК РЭК» №4 от 17.06.2019 г. аудиторской организацией, осуществляющей аудит финансовой отчетности АО «ВК РЭК» и ТОО «Шыгысэнерготрейд» за 2019 год, было определено ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс».

ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс» оказало услуги по аудиту финансовой отчетности, результатов деятельности и движения денежных средств за 2019 год, подготовленный в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Финансовая отчетность содержит:

- Отчет независимого аудитора;
- Отчет о совокупном доходе;
- Отчет о финансовом положении;
- Отчет о движении денежных средств;
- Отчет об изменениях в капитале.

