



# ГODOBOЙ ОТЧЕТ 2015





**АО «МАНГИСТАУСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ  
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»**

ГODOVOЙ ОТЧЕТ  
2015

Актау, 2016





Посмотреть  
отчет  
онлайн



www.mrek.kz

# СОДЕРЖАНИЕ

## ОБРАЩЕНИЯ РУКОВОДСТВА

Обращение председателя Совета директоров акционерного общества  
«Мангистауская распределительная электросетевая компания» 4

Обращение председателя Правления акционерного общества  
«Мангистауская распределительная электросетевая компания» 5

## 1. О КОМПАНИИ 6

- 1.1. История компании 10
- 1.2. Организационная структура 12
- 1.3. Структура акционерного капитала 15
- 1.4. Обзор рынка и положение на нем 15

## 2. ОБ ОТЧЕТЕ 18

## 3. КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 20

## 4. КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «МРЭК» 24

## 5. РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 30

- 5.1. Финансовые и операционные показатели 32
- 5.2. Динамика отпуска электроэнергии в сети в АО «МРЭК» 35
- 5.3. Тарифы 36
- 5.4. Развитие доли местного содержания.  
Исполнение планов закупок и доли местного содержания за 2013–2016 гг.  
по фактически поставленным ТРУ 37
- 5.5. Исполнение инвестиционных проектов 38

## 6. СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ, РЕЗУЛЬТАТЫ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ 42

## 7. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДО 2022 ГОДА 44

## 8. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ОПИСАНИЕ КЛЮЧЕВЫХ РИСКОВ 48

## 9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 54

- 9.1. Структура корпоративного управления 56
- 9.2. Совет директоров 56
- 9.3. Правление 63
- 9.4. Соблюдение принципов корпоративного управления 67
- 9.5. Информационная политика 71

## 10. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ 72

- 10.1. Социальная ответственность и защита окружающей среды 74
- 10.2. Права человека 78
- 10.3. Кадровая политика 78

## 11. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА 80

## ГЛОССАРИЙ 134

## КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 136



## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МАНГИСТАУСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

*Уважаемые дамы и господа, здравствуйте!*

На сегодняшний день акционерное общество «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее – АО «МРЭК») занимает доминирующее место на рынке оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии в Мангистауской области. Данный регион Казахстана выделяется тем, что здесь имеется множество нефте- и газодобывающих компаний, деятельность которых, во многом зависит от электроэнергии. Лидирующее положение АО «МРЭК» в Мангистауской области дает возможность быстрыми темпами обеспечить растущие потребности экономики в электроэнергии.

Основной задачей АО «МРЭК» является распределение и транспортировка электрической энергии от источника до потребителей, производимой ТОО «МАЭК-Казатомпром».

АО «МРЭК» – открытая, публичная компания, которая применяет альтернативные методы финансирования реализации инвестиционных программ путем привлечения облигационных займов на фондовом рынке Казахстана.

Площадь обслуживаемой территории 165 642 км. Обслуживание сетей осуществляется 6-ю районами электрическими сетями (далее – РЭС) по Мангистауской области.

Для получения статуса региональной электросетевой компании, был реализован проект по строительству регионального диспетчерского центра (далее – РДЦ), который позволит АО «МРЭК» участвовать в балансирующем рынке электрической энергии для поддержания баланса мощности в Единой электроэнергетической системе Казахстана.

С вводом РДЦ открываются возможности для поэтапного внедрения в регионе проекта «Интеллектуальной сети» («Smart Grid») на базе действующих элементов системы SCADA и АСКУЭ.

Решением внеочередного общего собрания акционеров АО «МРЭК» от 8 августа 2013 г. утверждена Долгосрочная стратегия развития АО «МРЭК» на 2012–2022 гг. Приоритетными направлениями данного документа, который

активно воплощается в жизнь, являются обеспечение энергетической безопасности в регионе и создание долгосрочных условий развития промышленности в Мангистауской области.

Основными направлениями Стратегии АО «МРЭК» являются:

- обеспечение энергетической безопасности в регионе;
- повышение стоимости акционерного капитала;
- социальная активность.

Также в АО «МРЭК» внедрена Система экологического менеджмента, которая является составной частью системы корпоративного управления компании. Целью экологической политики АО «МРЭК» является повышение экологической безопасности, обеспечение надежной и безопасной для окружающей среды передачи и распределения энергии.

Наряду с основной производственной деятельностью важным направлением развития АО «МРЭК» является совершенствование социальной политики, основными целями которой являются забота о здоровье сотрудников, обеспечение защищенности работников и членов их семей. По итогам проведенной оценки уровень удовлетворенности персонала АО «МРЭК» составил 93%.

2015 год для АО «МРЭК» стал продуктивным в достижении запланированных финансово-производственных показателей, выполнении инвестиционных показателей и в корпоративном развитии.

Успешные итоги деятельности за отчетный год показали, что АО «МРЭК» уверенно продолжает работу, направленную на осуществление масштабных инвестиционных и инновационных проектов стратегического значения, на поддержание надежного и эффективного функционирования электросетевой инфраструктуры, рост капитализации и расширение круга инвесторов.

С уважением,  
Г. Г. Салимжанов



## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МАНГИСТАУСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

*Уважаемые акционеры и инвесторы, коллеги и партнеры!*

Прошлый год для Казахстана был отмечен ухудшением экономической ситуации и ростом нестабильности на финансовых рынках. Но не смотря на это, наша компания уверенно продолжает свою работу. По результатам 2015 года акционерного общества «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее – АО «МРЭК») подтверждает успехи осуществления инвестиционных проектов стратегического значения, а так же поддержание надежного и эффективного функционирования электросетевой инфраструктуры в Мангистауской области.

В настоящий момент АО «МРЭК» занимает уникальную нишу на рынке оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии в Мангистауской области. Десять процентов электроэнергии, транспортируемой по сетям АО «МРЭК», потребляется крупнейшими нефтедобывающими компаниями региона.

С 7 по 10 декабря 2015 г. ТОО «Интерсертифика-ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген в Республике Казахстан» успешно провели второй наблюдательный аудит, по итогам которого продлено действие выданных сертификатов по ISO 9001:2008 система менеджмента качества, ISO 14001:2009 системы экологического менеджмента, OHSAS 18001:2008 системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья.

В 2015 была разработана и внедрена система энергетического менеджмента на базе международного стандарта ISO 50001.

АО «МРЭК» были поставлены задачи по дальнейшему повышению эффективности работы компании.

В 2015 году была проделана огромная работа, которая позволила выполнить план по передаче электроэнергии на 99%, то есть 2 518 млн. кВт/ч.

Проведенные работы направлены на увеличение производственных и финансовых показателей и окажут положительное влияние на надежность и качество предоставляемых услуг.

АО «МРЭК» уделяет большое внимание мероприятиям, направленным на устойчивое развитие, в ходе которых реализован комплекс мер, нацеленных на безопасность жизни и здоровья работников, охрану окружающей среды, создание необходимых условий труда.

АО «МРЭК» продолжит эффективную работу, нам предстоит сделать многое, согласно утвержденной Долгосрочной стратегии развития АО «МРЭК» до 2022 г. Мы будем прилагать все усилия для дальнейшего развития и роста стоимости компании. В дальнейшем мы продолжим эффективно работать, придерживаясь в своей деятельности самых высоких производственных, экологических и социальных показателей.

Поставленные перед нами задачи невозможно выполнить без сильной и сплоченной команды профессионалов, без поддержки акционеров, без доверия наших клиентов. От лица руководства АО «МРЭК» хочу поблагодарить всех сотрудников за плодотворную работу в 2015 году, наших акционеров – за доверие к компании!

С уважением,  
М.А.Жакупов





# О КОМПАНИИ

# 1





## О компании

Мангышлакское предприятие электрических сетей (ныне – АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее – АО «МРЭК») было организовано в 1966 году в составе объединения «Казахстаннефть».

Сегодня АО «МРЭК» является крупнейшим субъектом естественной монополии по передаче и распределению электрической энергии в Мангистауской области.

На балансе предприятия имеются: 57 ПС напряжением 220, 110, 35/6–10 кВ, 428 КТП, 535 силовых трансформаторов с общей суммарной мощностью 1974,5 МВА, а также более 5 тыс. км линий электропередачи.

АО «МРЭК» транспортирует по своим сетям более 2,5 млрд. кВт·ч электроэнергии в год и обеспечивает электрообеспечением 19 329 потребителей Мангистауской области.

Основными потребителями компании являются предприятия нефтегазовой отрасли Казахстана, такие, как: АО «Озенмунайгаз», АО «Мангистаумунайгаз», АО «Казтрансойл», АО «Каражанбасмунайгаз», ТОО «КазГПЗ», ТОО «Каракудукмунай», ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд», а также АО «Актауский Международный Морской Торговый Порт», ФК «Аджип Казахстан Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.».

Доля АО «МРЭК» на рынке передачи и распределения электроэнергии Мангистауской области, кроме г. Актау, составляет 100%.

Объем передачи и распределения электроэнергии в 2015 году составил 2 518 млн. кВт·ч.

Основным приоритетом деятельности компании является надежное и бесперебойное электроснабжение потребителей в зоне обслуживания АО «МРЭК».

Учитывая перспективы развития компании, АО «МРЭК» в долгосрочном периоде будет следовать следующим стратегическим направлениям:

1. Обеспечение энергетической безопасности в регионе;
2. Повышение стоимости акционерного капитала;
3. Социальная ответственность.

Обеспечение энергетической безопасности в регионе является основным стратегическим направлением АО «МРЭК». Цель данного направления – обеспечение надежного энергоснабжения потребителей и создание долгосрочных условий развития промышленности Мангистауской области.

Достижение данной цели будет производиться путем осуществления следующих задач:

- получения АО «МРЭК» статуса региональной электросетевой компании;
- строительства новых линий электропередачи, реконструкции существующих подстанций, модернизации активов в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы АО «МРЭК».

Целью повышения стоимости капитала компании является обеспечение финансовой стабильности, увеличение доходности активов, оптимизация структуры активов, в свою очередь, способствующая росту ее долгосрочной стоимости.

Для реализации данной цели необходимо выполнение следующих задач:

- установление тарифа на регулируемые услуги, полностью покрывающие затраты, а также реализация производственных и инвестиционных программ, участие в совершенствовании системы тарифообразования;
- эффективная реализация инвестиционной программы;
- энергосбережение и повышение энергоэффективности;
- инновационное развитие;
- повышение рентабельности собственного капитала;
- защита интересов акционеров.

Одним из стратегических направлений нашей компании является пакет социальной ответственности перед сотрудниками.

Повышение стандарта социальной ответственности – одно из ключевых стратегических направлений АО «МРЭК».

В рамках осуществления деятельности в данном направлении компания ставит перед собой следующие задачи:

- соблюдение стандартов охраны окружающей среды;
- исключение производственного травматизма;
- обеспечение социальной устойчивости.

В 2015 году компания реализовала проект Регионального диспетчерского центра (далее – РДЦ). Работа РДЦ открывает качественно новый этап развития Мангистауской РЭК. Проект стоимостью 1,3 млрд. тенге реализован в рамках Инвестиционной программы АО «МРЭК» на 2014–2016 годы.

Диспетчерский центр оборудован новейшими техническими и программными средствами, которые позволяют персоналу в кратчайшие сроки оперативно реагировать на отклонения в работе энергосистемы.

Передовой комплекс управления электросетями обеспечит гарантированное и надежное функционирование энергосистемы Мангистауской области.

С вводом РДЦ в действие открываются возможности для поэтапного внедрения в регионе проекта «Интеллектуальной сети» («Smart Grid») на базе действующих элементов системы SCADA и АСКУЭ.

Согласно инвестиционной программе, на период 2016–2020 гг. АО «МРЭК» реализует крупные инвестиционные проекты, такие, как строительство ЛЭП-220 кВ Актау – Каражанбас с автотрансформатором 1х150 МВА на УРПС «Каражанбас».

Реализация данного проекта решит вопрос подключения дополнительных мощностей, заявленных предприятиями нефтяной отрасли, и увеличит надежность электроснабжения Бузачинского энергоузла.

Также предусмотрено строительство ЛЭП-220 кВ Актау – Узень с автотрансформатором 1х250 МВА для электроснабжения нефтепромыслов на месторождении «Узень».

Ведется реализация проекта АСКУЭ в сетях 6–10/0,4 кВ АО «МРЭК».

Реализация этих проектов обеспечит возможность развития социальных и производственных объектов по всей территории Мангистауской области в ближайшие годы, а также повысит надежность электроснабжения потребителей АО «МРЭК».

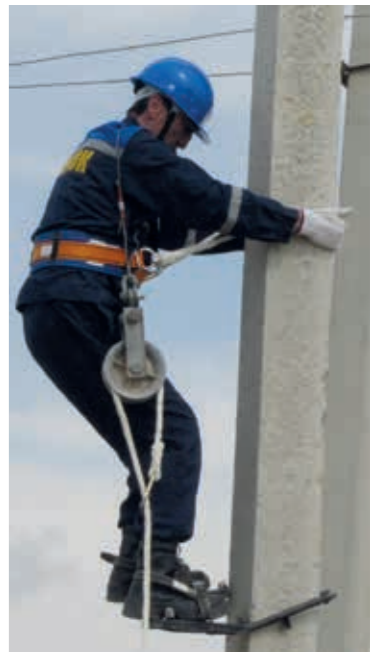
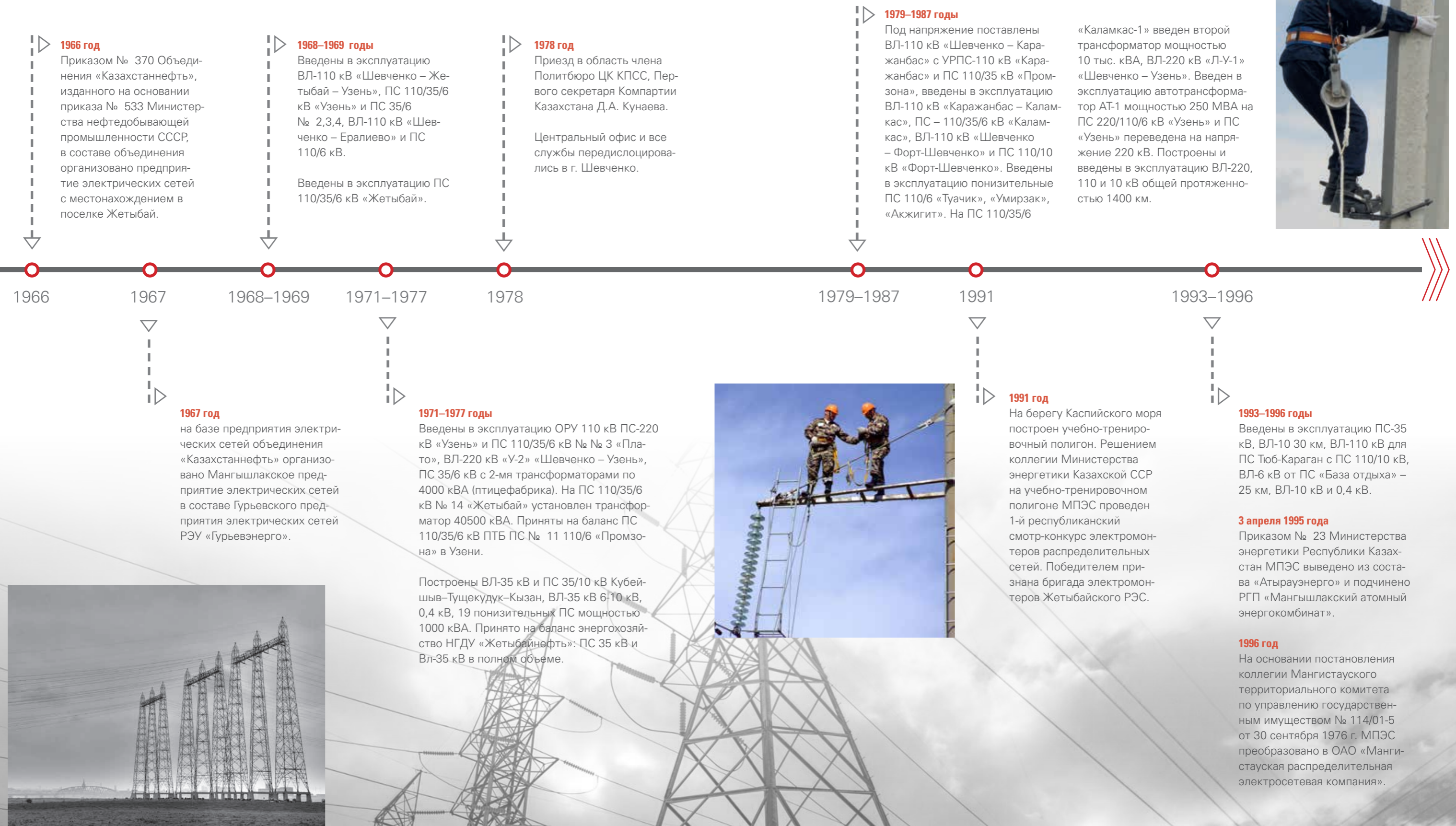
Реализация инвестиционной программы даст возможность снизить технический износ подстанционного оборудования с 67 до 30%, снизить технический износ ЛЭП с 77 до 58%, увеличить трансформаторную мощность с 1974,5 МВА до 2492,2 МВА, или на 21%, а также увеличить запас трансформаторной мощности более чем в 2 раза, с 291 МВА до 606 МВА, ввести в промышленную эксплуатацию АСКУЭ нижнего уровня в сетях 6–10/0,4 кВ, что приведет к снижению уровня потерь до мировых стандартов.

АО «МРЭК» удостоивалось статуса «Лидер отрасли» с 2013 по 2015 год. В 2014 году компания получила награду «Сала Қошбасшысы» от Национального бизнес-рейтинга.





## 1.1. ИСТОРИЯ КОМПАНИИ





**Май 2005 года**

АО «МРЭК» первым среди эмитентов нефинансового сектора Казахстанской фондовой биржи (KASE) зарегистрировало облигационную программу, по которой предусматривается размещение облигаций с привлечением заемных средств в объеме 9,86 млрд. тенге до 2012 г.

**2008 год**

Вошел в холдинг АО «Самрук-энерго»

**2008–2011 годы**

Капитальный ремонт 2-этажного здания Актауского РЭС с пристройкой одноэтажного помещения под ЦДС; РП Баутино с ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ «Баутино»; административное здание Шетлинского РЭС; замена трансформаторов 2х10 МВА ПС 35/10 кВ Шетпе; реконструкция ПС 35/10 кВ Таучик, Куйбышево, Дунга с ВЛ-35 кВ «Дунга – Таучик – Куйбышево» ПС 220/110/35 кВ УРПС «Каражанбас» (перевод

на напряжение 220 кВ). Полное развитие. Внедрение АСКУЭ. 1-й этап – внедрение АСКУЭ. 2-й этап – замена 2-х силовых трансформаторов ТДТН-25000кВА на ТДТН-40000/110-У1 на ПС «Жетыбай»; замена 2-х элегазовых выключателей на ПС «Жетыбай»; замена выключателей ВГБЭ-35 кВ ПС «Восточная» Узеньского РЭС; реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Бейнеу»; реконструкция ПС 110/6-10 кВ «Умирзак», замена ячеек КРУ-6 кВ на ПС 110/6 кВ «Промбаза» Бузачинского РЭС, замена КРУН-10 кВ на ПС 35/10 кВ Акжигит, замена КРУН-10 кВ на РП-10 кВ п.Шетпе.

**2015 год**

Внедрение энергоменеджмента

Реконструкция ПС-110/6 кВ «Акшукур» с модернизацией РУ-10 кВ; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ «Каражанбас-2»; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ ПТВ; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/35/10 кВ «Форт»; замена ОД/КЗ-35кВ на элегазовые выключатели на ПС 35/6 кВ «Карьерная». Таким образом, завершены замены ОД/КЗ на элегазовые выключатели на всех ПС-110/35 кВ, что приведет к повышению надежности электроснабжения потребителя.

Открытие регионального диспетчерского центра. Региональный диспетчерский центр обеспечивает бесперебойное, гарантированное и надежное функционирование энергосистемы Мангистауской области путем:

- создания условий для наиболее эффективного планирования и управления режимами;
- повышения надежности, и бесперебойности систем оперативно-диспетчерского управления;
- развития технологического комплекса АО «МРЭК».

**2006 год**

**40 лет**

со дня образования

**2011–2014 годы**

Замена выключателей ВМТ-220 кВ на элегазовые выключатели на ПС «Узень» 220 кВ; строительство вахтового городка на ПС 110/35/6 кВ «Каламкас»; реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Северная» с заменой КРУН-6 кВ; реконструкция ВЛ-110 кВ Л-Сай-Утес-1,2 с установкой дополнительных опор; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ «Карамандыбас»; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ «Термальная»; замена КРУ 1-й с.ш. 6 кВ на ПС «Жетыбай»; модернизация КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ БКНС-2; модернизация КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ БКНС-3; модернизация КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ БКНС-5; модернизация КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ «Асар»; завершение работ и сдача системы АСКУЭ верх-

него уровня в промышленную эксплуатацию на объектах АО «МРЭК»; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ КС-Узень; замена ОД/КЗ-110 кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/6 кВ «Тенге»; Модернизация КРУН-6 кВ на ПС 35/6 кВ БКНС-4; строительство ВЛ-6кВ от ПС 35/6кВ «Карьерная» до КРУН-6кВ РП «Жетыбай», протяженностью 2 км.

**2012 год**

В Обществе была разработана и внедрена интегрированная система менеджмента (ИСМ).

**Декабрь 2014 год**

Успешно пройден первый наблюдательный аудит ИСМ, по итогам которого продлено действие выданных сертификатов.

**2016 год**

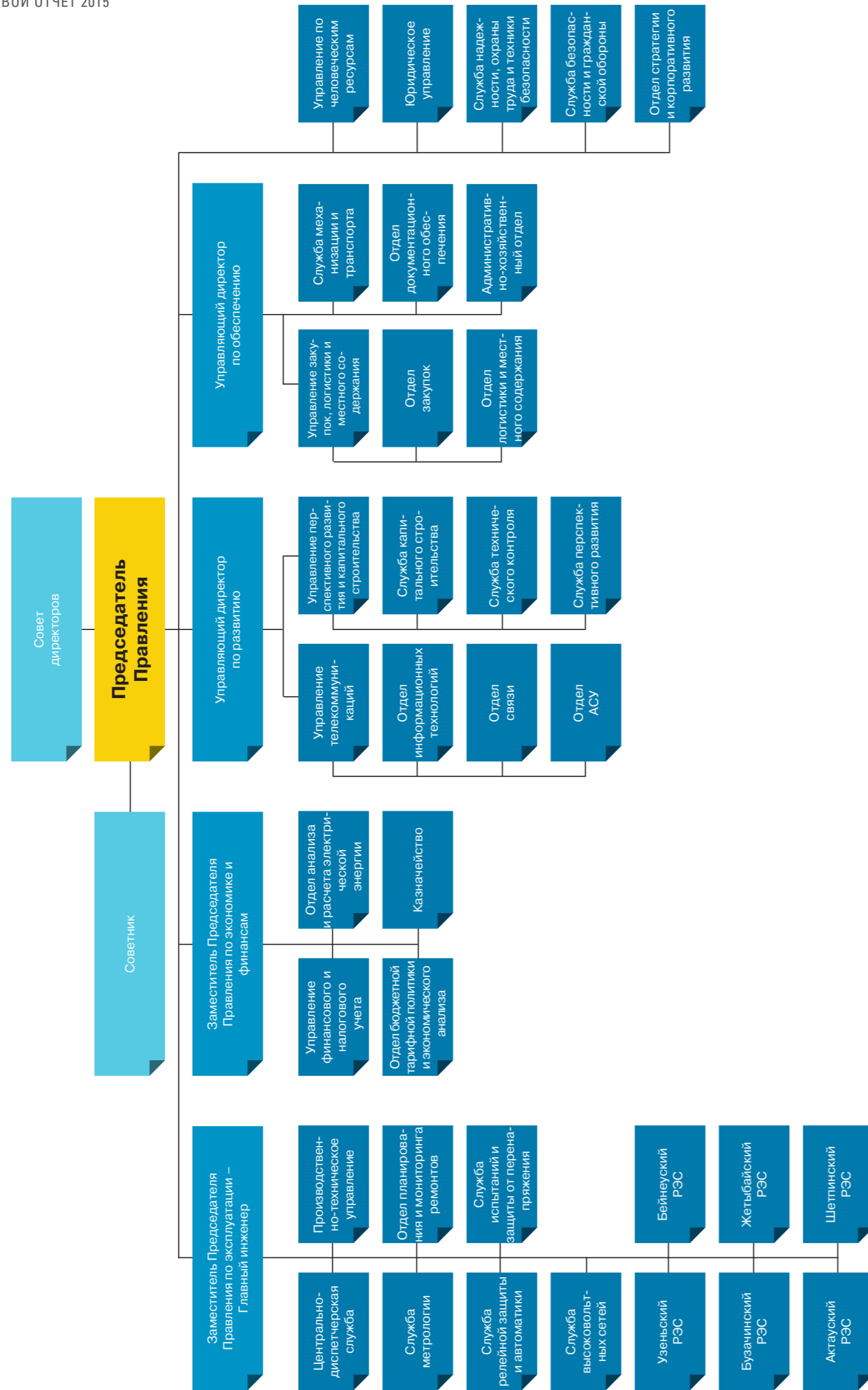
**50 лет**

перспективного роста АО «МРЭК»





1.2. Организационная структура



1.3. Структура акционерного капитала

Наименование держателя	Простых акций		Привилегированных акций	Всего акций	
	количество	доля		количество	доля
АО «Самрук-Энерго»	1 580 467	78,64	–	1 580 467	75,00
АО «Единый накопительный пенсионный фонд»	272 181	13,54	–	272 181	12,92
АО «Накопительный пенсионный фонд «ҰларҮміт»	131 358	6,54	–	131 358	6,23
Количество объявленных простых акций, шт.				2 011 016	
Количество объявленных привилегированных акций, шт.				96 272	
Количество размещенных простых акций, шт.				2 011 016	
Количество размещенных привилегированных акций, шт.				96 272	
Количество выкупленных простых акций, шт.				1 278	
Количество выкупленных привилегированных акций, шт.				–	

1.4. Обзор рынка и положение на нем

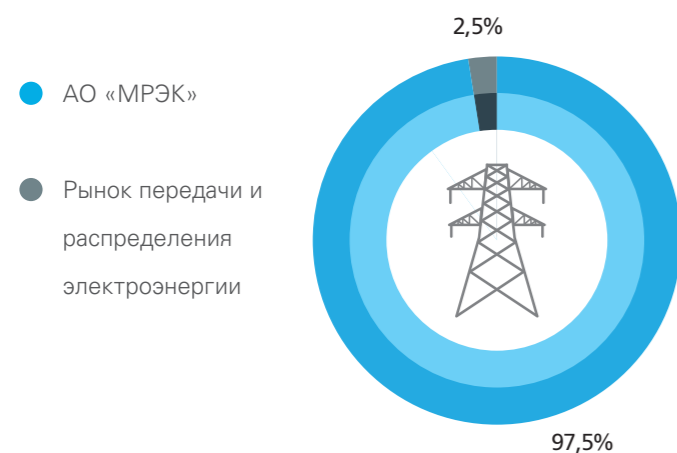
Электроэнергетика является базовой отраслью экономики Казахстана. Надежное и эффективное функционирование отрасли, стабильное снабжение потребителей электрической энергией является основой развития экономики страны и неотъемлемым фактором обеспечения цивилизованных условий жизни населения.

Сектор услуг по транспортировке электроэнергии подвержен влиянию политических, законодательных, налоговых изменений в Казахстане. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых правительством, а также влияния правовых, политических, хозяйственных, демографических, технологических и других факторов внешней среды.





РЫНОК КАЗАХСТАНА НА 2015 г.

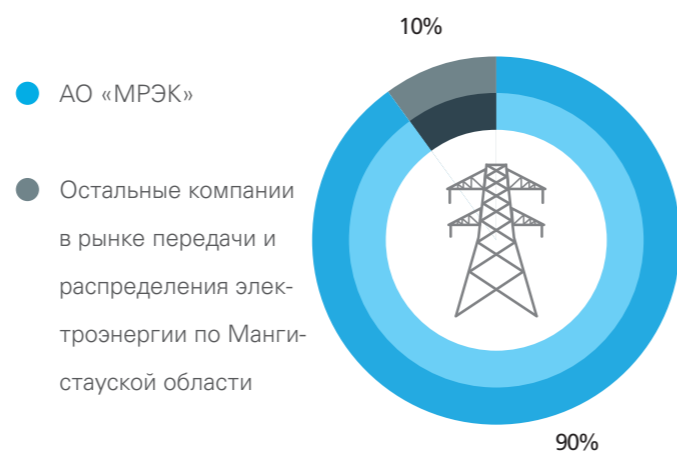


Значимым влияющим фактором является величина тарифа. Тарифы устанавливаются административными методами и их уровень определяется затратами на передачу электроэнергии и политикой региональных органов государственной власти. В соответствии с изменениями, внесенными в Закон Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», АО «МРЭК» утвердило тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии на 2016–2020 гг.

Важным фактором также является объем реализации электроэнергии. Увеличение объемов добычи нефти и газа и освоение других месторождений полезных ископаемых, интенсивное развитие в Мангистауской области определяет рост потребления электрической энергии.

Мангистауская область является одним из динамично развивающихся регионов Казахстана. Развитие многочис-

РЫНОК МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ



ленных нефте- и газодобывающих компаний напрямую зависит от развития инфраструктуры региона и, в первую очередь, электроэнергетики.

На долю АО «МРЭК» приходится 2,5% казахстанского рынка передачи и распределения электроэнергии. На рынке распределения электроэнергии Мангистауской области доля АО «МРЭК» составляет 90%.

АО «МРЭК» продолжает работу по осуществлению масштабных инвестиционных и инновационных проектов стратегического значения, поддержанию надежного и эффективного функционирования электросетевой инфраструктуры, росту капитализации и расширению круга инвесторов.

S – Сильные стороны	W – Слабые стороны
Монопольное положение в сфере по передаче и распределению электроэнергии в Мангистауской области (кроме г. Актау).	Высокий уровень физического и морального износа производственных мощностей.
Основными потребителями, а также гарантированными плательщиками являются нефтедобывающие предприятия.	
Использование системы гарантированного взноса в размере 100% предоплаты для оказания услуг юридическим лицам.	
O – Возможности	T – Угрозы
Рост нефтедобычи, освоение всего казахстанского шельфа Каспийского моря, дальнейшее развитие региона гарантируют долгосрочный рост потребления электроэнергии.	Влияние антимонопольного регулирования, оказывающее сдерживающее влияние на развитие Общества и формирование тарифа.
	Высокая текучесть кадров, связанная с неконкурентным уровнем оплаты труда в сравнении с уровнем оплаты труда компаний нефтегазового сектора области.







# ОБ ОТЧЕТЕ

# 2

В данном Отчете АО «МРЭК» представляет всем заинтересованным сторонам полный обзор результатов деятельности и достижений с 1 января по 31 декабря 2015 г. Указанная в настоящем Отчете консолидированная финансовая отчетность Общества за 2015 г. по состоянию на 31 декабря 2015 г. была подтверждена независимым аудитором ТОО «ПрайсуотерхаусКупер» («PwC»).

В годовом отчете раскрывается информация в области экономики, экологии, охраны труда, корпоративной социальной ответственности и финансовой деятельности.

Информация и количественные сведения представлены за период 2015 г., и в целях сопоставления и анализа информации в показателях, где это применимо, использовались данные за 2013 и 2014 гг.





# КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ

# 3





## КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ 2015

**20 января 2015 г.**

АО «МРЭК» осуществило выплату первого купонного вознаграждения своих облигаций KZP07Y10B668, где вознаграждение выплачено в сумме 106 749 900,00 тенге.

**20 февраля 2015 г.**

Национальный банк утвердил Обществу отчет об итогах размещения облигаций KZP06Y10B660 за период с 18 мая по 17 ноября 2014 г., где размещение указанных облигаций за отчетный период не производилось, по состоянию на 17 ноября 2014 г. не размещено 20 000 000 указанных облигаций.

**23 февраля 2015 г.**

Национальным банком Республики Казахстан зарегистрированы изменения и дополнения в проспект выпуска акций и в проспект выпуска первой облигационной программы АО «МРЭК».

**16 апреля 2015 г.**

Национальным банком Республики Казахстан зарегистрированы изменения и дополнения в проспект выпуска акций и в проспект выпуска первой облигационной программы АО «МРЭК».

**28 апреля 2015 г.**

Национальный банк утвердил Обществу отчет об итогах размещения облигаций KZP07Y10B668 за период с 14 июля 2014 г. по 14 января 2015 г., по состоянию на 14 января 2015 г. размещено 2 372 220 000 указанных облигаций.

**19 мая 2015 г.**

прошла презентация инвестиционной программы на 2015–2019 гг. АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания». Программа предусматривает проведение масштабной модернизации и реконструкции существующих подстанций, а также строительство новых ПС и линий электропередач АО «МРЭК».

**25 мая 2015 г.**

АО «МРЭК» осуществило выплату четвертого купонного вознаграждения своих облигаций KZP06Y10B660, где вознаграждение выплачено в сумме 67 130 000,00 тенге.

**11 июня 2015 г.**

Национальным банком Республики Казахстан зарегистрированы изменения и дополнения в проспект выпуска акций и в проспект выпуска первой облигационной программы АО «МРЭК».

**24 июня 2015 г.**

Национальный банк утвердил Обществу отчет об итогах размещения облигаций KZP06Y10B660 за период с 18 ноября 2014 г. по 17 мая 2015 г., где размещение указанных облигаций за отчетный период не производилось, по состоянию на 18 мая 2015 года не размещено 20 000 000 указанных облигаций.

**20 июля 2015 г.**

АО «МРЭК» осуществило выплату второго купонного вознаграждения своих облигаций KZP07Y10B668, где вознаграждение выплачено в сумме 106 749 900,00 тенге.

**29 июля 2015 г.**

АО «МРЭК» произвело выплату дивидендов по своим простым акциям KZ1C24600013 за 2014 г. в размере 113,90 тенге на одну акцию. Список акционеров, имеющих право на получение дивидендов, был составлен по состоянию на 26 мая 2015 г.

**6 августа 2015 г.**

международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочный рейтинг дефолта эмитента («РДЭ») на уровне «BB+» с «негативным» прогнозом.

**4 сентября 2015 г.**

Национальный банк утвердил Обществу отчет об итогах размещения облигаций KZP07Y10B668 за период с 15 января по 14 июля 2015 г., по состоянию на 15 сентября 2015 г. размещено 2 372 220 000 указанных облигаций.

**16 сентября 2015 г.**

прошла Вторая спартакиада среди работников АО «Самрук-Энерго».

**19 сентября 2015 г.**

проведение Первого тимбилдинга АО «МРЭК».

**21 сентября 2015 г.**

международное рейтинговое агентство Fitch Ratings присвоило выпуску внутренних облигаций эмитента на сумму 2,5 млрд. тенге со ставкой 8% и погашением в 2025 г. финальный приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BBB».

**23 октября 2015 г.**

Национальный банк утвердил Обществу отчет об итогах размещения облигаций KZP08Y10B666 за период с 9 по 18 сентября 2015 г., по состоянию на 19 сентября 2015 г. размещено 2 464 500 000 указанных облигаций.

**27 октября 2015 г.**

прошли профессиональные соревнования оперативно-ремонтного персонала по эксплуатации РЭС.

**18 ноября 2015 г.**

АО «МРЭК» осуществило выплату четвертого купонного вознаграждения своих облигаций KZP06Y10B660, где вознаграждение выплачено в сумме 67 130 000,00 тенге.

**7–10 декабря 2015 г.**

ТОО «Интерсертифика ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген в Республике Казахстан» успешно провели второй наблюдательный аудит, по итогам которого продлено действие выданных сертификатов по ISO 9001:2008 «Система менеджмента качества», ISO 14001:2009 «Системы экологического менеджмента», OHSAS 18001:2008 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья».

**Декабрь 2015 г.**

была разработана и внедрена система энергетического менеджмента на базе международного стандарта ISO 50001:2011.

В течение 2015 г. АО «МРЭК» осуществило 8 выпусков купонных облигаций в рамках первой облигационной программы АО «МРЭК», где общее количество выпущенных облигаций составило 2 464 500 000 шт., размещение производилось в полном объеме. Сумма привлеченных средств составила 2,5 млрд. тенге.





# КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ АО «МРЭК»

# 4





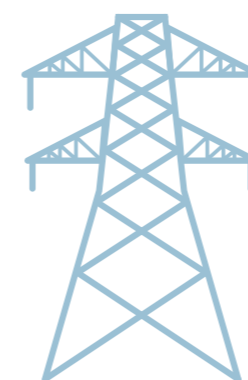


### Производственные показатели

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение
1	Площадь территории обслуживания	кв. км	165 642
2	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	ед.	19 329
3	Общая протяженность линий электропередачи	км	5033,315 – по трассе
			6170,155 – по цепям
4	Количество силовых трансформаторов	шт.	535
5	Общая мощность силовых трансформаторов	МВА	1974,5
6	Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксированная в течение предшествующего календарного года	МВт	410
7	Фактические потери электрической энергии в электрических сетях за предшествующий календарный год	тыс. кВт·ч	191 815
8	Объем передачи электрической энергии за предшествующий календарный год (в сеть потребителям)	тыс. кВт·ч	2 712 013

### Финансовые показатели

Наименование	Единица измерения	2013 (факт)	2014 (факт)	2015 (факт)	2016 (план)
ROACE	%	0,14	0,11	0,12	0,10
EBITDA margin	%	0,36	0,31	0,37	0,38
Чистый доход	тыс. тенге	1 324 754	1 200 109	1 050 343	1 569 036
ROE	%	0,20	0,15	0,12	0,13



### ВСЕГО ПРОТЯЖЕННОСТЬ ВЛ – 5 000 КМ, В Т. Ч.:

ВЛ-220 КВ – 665,1 КМ  
 ВЛ-110 КВ – 1349 КМ  
 ВЛ-35 КВ – 777,5 КМ  
 ВЛ-6,10 КВ – 1640 КМ  
 ВЛ-0,4 КВ – 601,8 КМ

Мангистауская  
область

Актау



**5 033 КМ**

ПРОТЯЖЕННОСТЬ ЛИНИЙ  
ЭЛЕКТРОПЕРЕДАЧИ

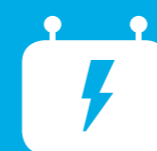


**165 642 КМ<sup>2</sup>**

ПЛОЩАДЬ ТЕРРИТОРИИ  
ОБСЛУЖИВАНИЯ

**19 329 ЕДИНИЦ**

КОЛИЧЕСТВО ПРИСОЕДИНЕННЫХ  
ПОЛЬЗОВАТЕЛЕЙ



**535 ШТ.**

КОЛИЧЕСТВО СИЛОВЫХ  
ТРАНСФОРМАТОРОВ

107 ТР. 35 КВ И ВЫШЕ

**1 974,5 МВА**

МОЩНОСТЬ СИЛОВЫХ  
ТРАНСФОРМАТОРОВ



428 ТР. 6–10 КВ

**76,8 МВА**

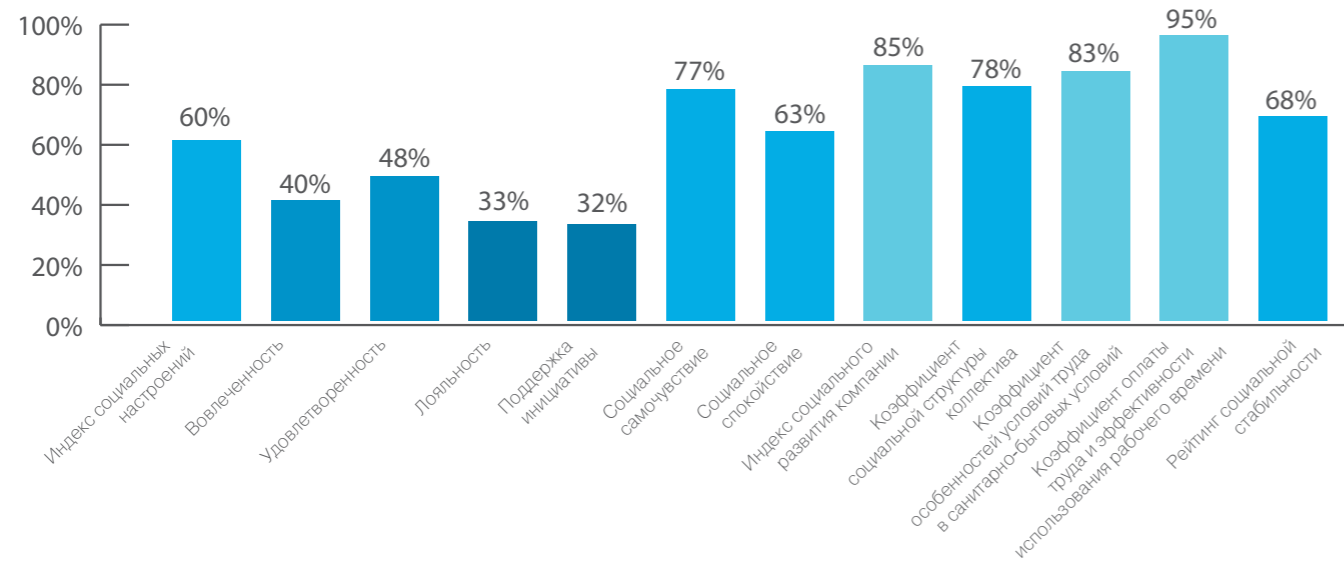
МОЩНОСТЬ СИЛОВЫХ  
ТРАНСФОРМАТОРОВ



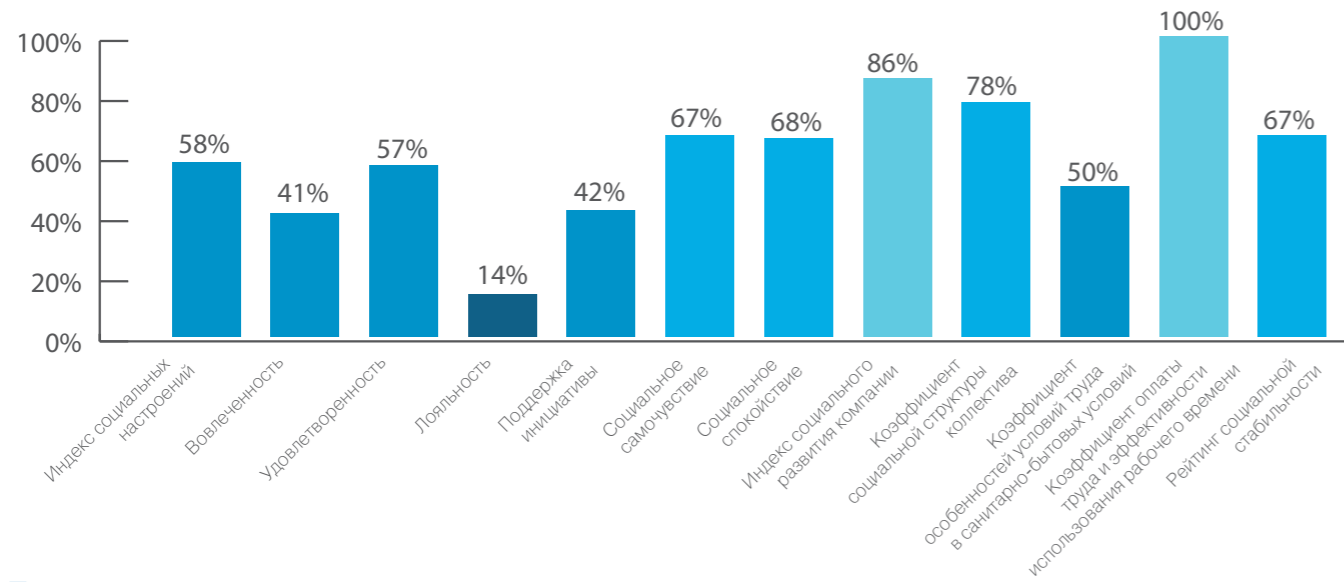


# РЕЙТИНГ СОЦИАЛЬНОЙ СТАБИЛЬНОСТИ

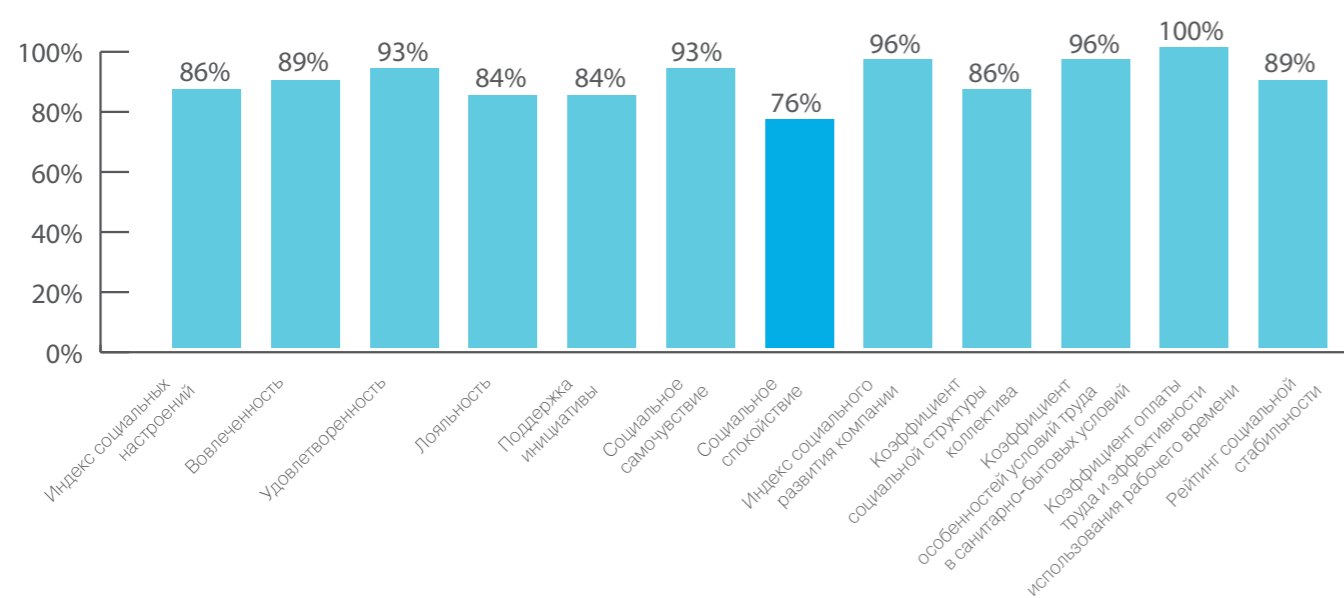
Показатели за 2013 г.



Показатели за 2014 г.



Показатели за 2015 г.







# РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

# 5





## 5.1. Финансовые и операционные показатели

Наименование	Отчетный год / отчетный период			Прошлый год / аналогичный период прошлого года			Изменение в отчетном году / периоде по сравнению с прошлым годом / аналогичным периодом прошлого года, в млн. тенге	Изменение, в %
	в % к общим доходам*	в % к общим расходам*	млн. тенге	в % к общим доходам*	в % к общим расходам*	млн. тенге		
<b>Общие доходы от операционной деятельности</b>	<b>100</b>	<b>123</b>	<b>9 187</b>	<b>100</b>	<b>128</b>	<b>8 874</b>	<b>313</b>	<b>104</b>
<b>Общие расходы от операционной деятельности</b>	<b>81</b>	<b>100</b>	<b>7 472</b>	<b>78</b>	<b>100</b>	<b>6 947</b>	<b>526</b>	<b>108</b>
Доходы от реализации/ Процентные доходы для ДО финансового сегмента Фонда	98	120	8 986	98	125	8 655	330	104
Государственные субсидии								
Себестоимость/ процентные расходы для ДО финансового сегмента Фонда	60	74	5 547	64	81	5 653	-106	98
<b>Валовая прибыль</b>	<b>37</b>	<b>46</b>	<b>3 439</b>	<b>34</b>	<b>43</b>	<b>3 002</b>	<b>436</b>	<b>115</b>
Общие и административные расходы	8	10	771	10	13	870	-99	89
Расходы по транспортировке и реализации	1	1	110	1	1	101	10	110
Обесценение гудвилла								
Убыток от выбытия основных средств	0,11	0,13	10	0,28	0,36	25	-16	38

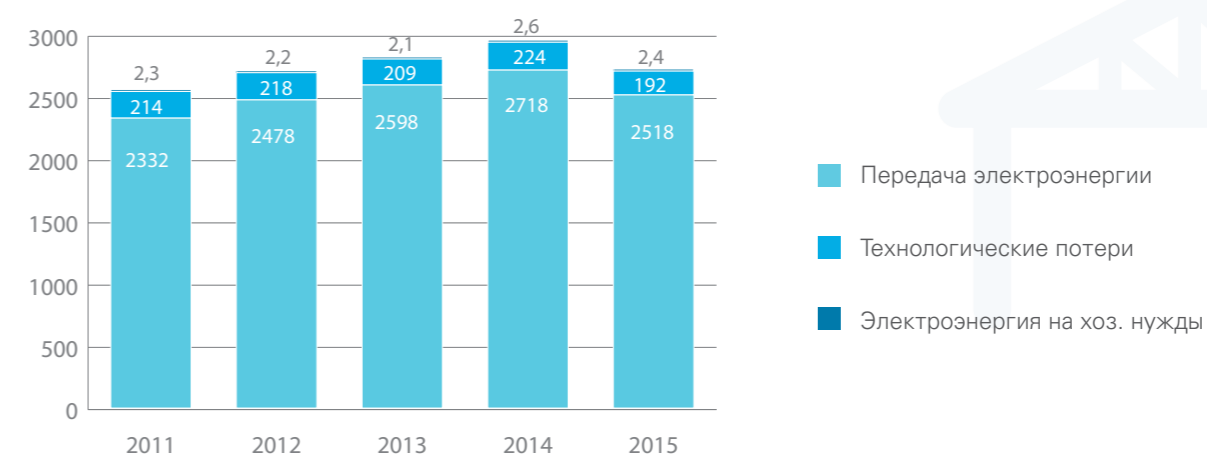
Наименование	Отчетный год / отчетный период			Прошлый год / аналогичный период прошлого года			Изменение в отчетном году / периоде по сравнению с прошлым годом / аналогичным периодом прошлого года, в млн. тенге	Изменение, в %
	в % к общим доходам*	в % к общим расходам*	млн. тенге	в % к общим доходам*	в % к общим расходам*	млн. тенге		
Убыток от обесценения			0			0		
Прочие операционные доходы	1	1	102	2	3	177	-75	58
Прочие операционные расходы (убытки)	0,23	0,29	21,5	0,04	0,05	3,3	18,2	656
<b>Операционная прибыль</b>	<b>28</b>	<b>34</b>	<b>2 557</b>	<b>23</b>	<b>29</b>	<b>2 031</b>	<b>526</b>	<b>126</b>
Финансовые затраты	11	14	1 013	3	4	294	719	344
Финансовый доход	1,1	1,3	100	0,5	0,6	42	58	238
Доля в доходах ассоциированных компаний и совместных предприятий								
(Отрицательная)/ положительная курсовая разница	0,0000	0,0000	0,00	0,000	0,000	0,03	-0,0	0
<b>Прибыль до учета подоходного налога</b>	<b>19</b>	<b>23</b>	<b>1 715</b>	<b>22</b>	<b>28</b>	<b>1 928</b>	<b>-213</b>	<b>89</b>
Расходы по подоходному налогу	4	5	379	5	6	402	-22	94
Прибыль за год от продолжающейся деятельности								
Доход от прекращенных операций								
<b>Чистый доход (прибыль)</b>	<b>15</b>	<b>18</b>	<b>1 336</b>	<b>17</b>	<b>22</b>	<b>1 526</b>	<b>-190</b>	<b>88</b>



## Прогноз доходов 2014–2017 гг.

№ п/п	Показатели	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.
		Факт	Факт	Скorr. проект	Скorr. прогноз
<b>1</b>	<b>Доход от реализации продукции и оказания услуг, в т. ч. от:</b>	<b>8 655 210</b>	<b>8 985 664</b>	<b>10 342 464</b>	<b>11 332 498</b>
1.4.	Передачи и распределения электроэнергии	8 655 210	8 985 664	10 342 464	11 332 498
<b>2</b>	<b>Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг, в т. ч.</b>	<b>5 652 962</b>	<b>5 546 974</b>	<b>6 275 832</b>	<b>6 737 729</b>
2.4.	Себестоимость передачи электроэнергии	5 652 962	5 546 974	6 275 832	6 737 729
2,9	Амортизация основных средств и нематериальных активов	594 845	710 342	898 913	1 193 204
<b>3</b>	<b>Валовая прибыль (Gross operating profit = 1–2)</b>	<b>3 002 248</b>	<b>3 438 690</b>	<b>4 066 632</b>	<b>4 594 769</b>
4	Доходы от финансирования	41 867	99 681	26 853	14 590
5	Прочие доходы, в т. ч.:	<b>177 136</b>	<b>102 042</b>	<b>121 415</b>	<b>625 215</b>
5.3.	Прочие доходы от неосновной деятельности	177 136	102 042	121 415	625 215
6	Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	100 635	110 264	101 233	106 198
<b>7</b>	<b>Общие и административные расходы</b>	<b>870 433</b>	<b>771 254</b>	<b>953 787</b>	<b>1 024 223</b>
7.1.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	21 738	27 547	60 075	70 906
<b>8</b>	<b>Операционная прибыль (Net operating profit = 3–6 – 7)</b>	<b>2 031 181</b>	<b>2 557 172</b>	<b>3 011 612</b>	<b>3 464 348</b>
<b>9</b>	<b>Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (ЕБИТДА = 8+7.1+2.1)</b>	<b>2 647 764</b>	<b>3 295 060</b>	<b>3 970 601</b>	<b>4 728 458</b>
10	Расходы на финансирование	293 994	1 012 782	770 266	1 639 445
11	Прочие расходы от неосновной деятельности, в т. ч.:	28 558	31 164		
12	Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия				
13	Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности (14=3+4+5–6–7–10–11+–12)	1 927 632	1 714 949	2 389 614	2 464 707
14	Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности				
<b>15</b>	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения (ЕВТ = 14+–15)</b>	<b>1 927 632</b>	<b>1 714 949</b>	<b>2 389 614</b>	<b>2 464 707</b>
16	Расходы по корпоративному подоходному налогу	401 552	379 315	394 401	405 738
17	Расходы по налогу на сверхприбыль				
18	Итоговая прибыль (убыток) до вычета доли меньшинства	1 526 080	1 335 634	1 995 214	2 058 970
19	Доля меньшинства	325 971	285 291	426 178	439 796
<b>20</b>	<b>Итоговая прибыль</b>	<b>1 200 109</b>	<b>1 050 343</b>	<b>1 569 036</b>	<b>1 619 174</b>
<b>ЕБИТДА margin, %</b>	<b>31</b>	<b>37</b>	<b>38</b>	<b>42</b>	

## 5.2. Динамика отпуска электроэнергии в сети в АО «МРЭК»

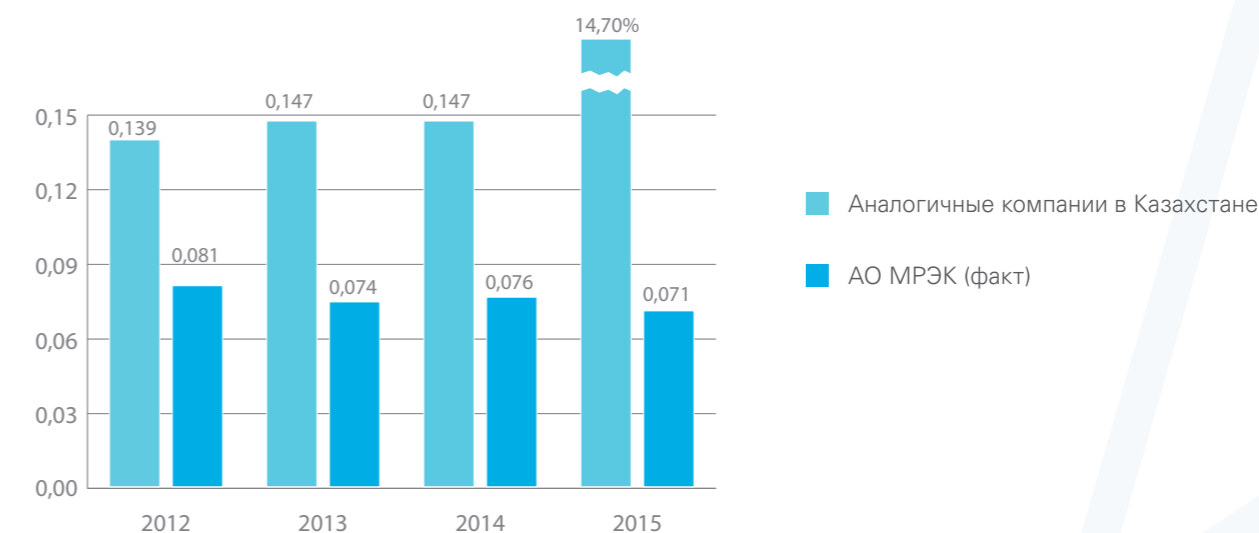


За период с 2011 по 2014 г. прирост показателей АО «МРЭК» по передаче электроэнергии составил 4%, что связано с увеличением потребления электроэнергии. В 2015 г. снижение обусловлено вводом АО «ММГ» в эксплуатацию ГТЭС мощностью 2x45 МВт.

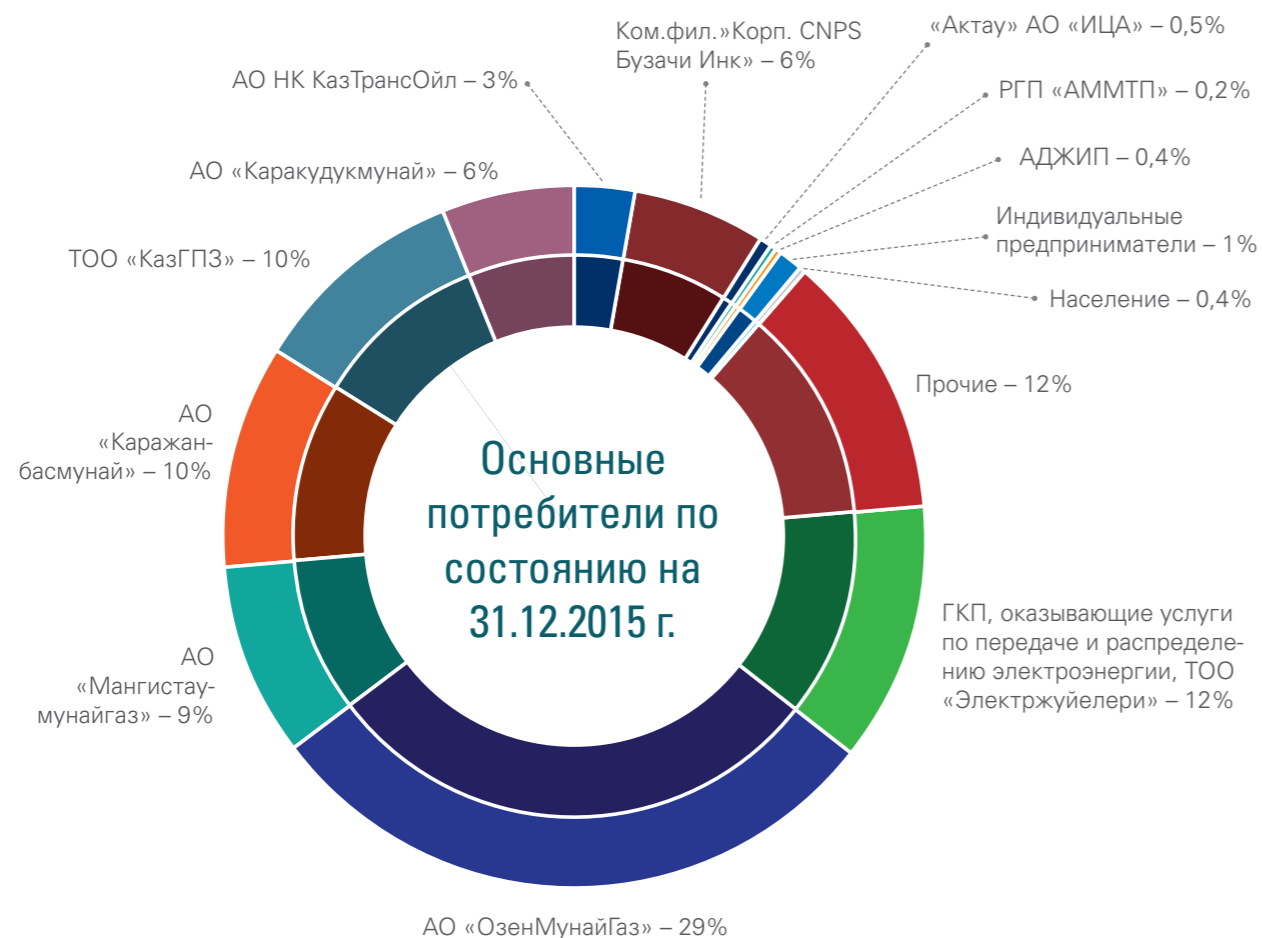
## Структура потребителей в 2015 г.

№	Наименование	Фактический объем, кВт·ч	Доля, %
1	Промышленные потребители	2 449 795 943	97,21
2	Индивидуальные предприниматели	12 661 283	0,5
3	Население	55 363 718	2,2
4	Хозяйственные нужды	2 377 209	0,09
	Итого	2 520 198 153	100,0

## Уровень фактической потери электроэнергии







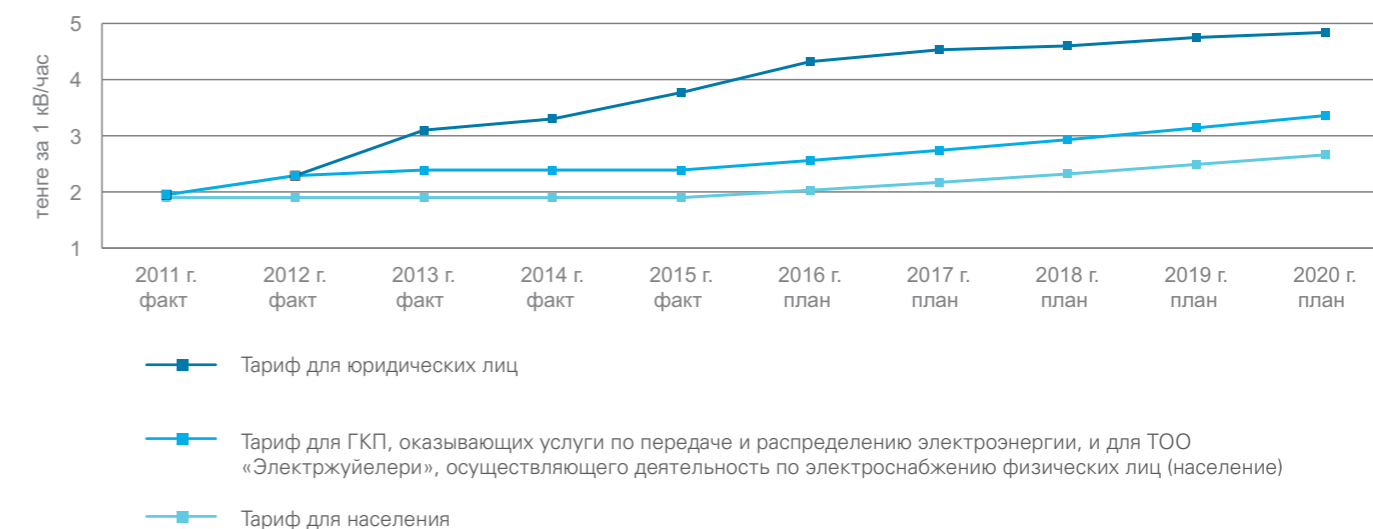
### 5.3. Тарифы

Приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Мангистауской области № 129-НҚ был утвержден предельный

уровень тарифа и тарифной сметы на услуги по передаче и распределению электрической энергии АО «МРЭК» на 2016–2020 гг.

Наименование	2011 г., факт	2012 г., факт	2013 г., факт	2014 г., факт	2015 г., факт	2016 г., план	2017 г., план	2018 г., план	2019 г., план	2020 г., план
Тариф для юридических лиц	1,95	2,29	3,10	3,30	3,77	4,32	4,53	4,60	4,75	4,84
Тариф для ГКП, оказывающих услуги по передаче и распределению электроэнергии, и для ТОО «Электржүйелери», осуществляющего деятельность по электроснабжению физических лиц (население)	1,95	2,29	2,39	2,39	2,39	2,56	2,74	2,93	3,14	3,36
Тариф для населения	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	2,03	2,17	2,32	2,49	2,66

### Динамика тарифа на услуги по передаче и распределению электроэнергии за 2011–2020 гг.



### 5.4. Развитие доли местного содержания.

#### Исполнение планов закупок и доли местного содержания за 2013–2016 гг. по фактически поставленным ТРУ

АО «МРЭК», являясь ячейкой местного рынка, ставит перед собой задачи в привлечении отечественных товаропроизводителей и предпринимателей (далее – ОТП). На основании стратегии Первого Президента по индустриализации и развитию местного производства, АО «МРЭК» заключены 10 долгосрочных договоров ОТП, мониторинг ОТП проводится согласно государственному реестру и реестру АО ФНБ «Самрук-Казына».

В 2015 г. за счет роста производства в Республике Казахстан, а также потребностей нашего Общества, доля местного содержания по фактически поставленным ТРУ составила 85%, по сравнению с предыдущим (2014) годом рост составил 2%.





ТРУ	Общая сумма фактически поставленным ТРУ, тыс. тенге	Сумма местного содержания, тыс. тенге	Доля местного содержания, %
	2013 г., факт		
Товары	3 902 031	2 934 289	75
Работы	3 525 643	2 965 255	84
Услуги	612 799	583 440	95
Всего	8 040 473	6 482 985	81
2014 г., факт			
Товары	3 325 680	2 903 819	87
Работы	3 884 305	2 993 105	77
Услуги	836 668	775 555	93
Всего	8 046 653	6 672 480	83
2015 г., факт			
Товары	3 168 700	2 598 334	82
Работы	5 676 481	4 481 774	86
Услуги	976 278	937 227	96
Всего	9 821 459	8 017 335	85

## 5.5. Исполнение инвестиционных проектов

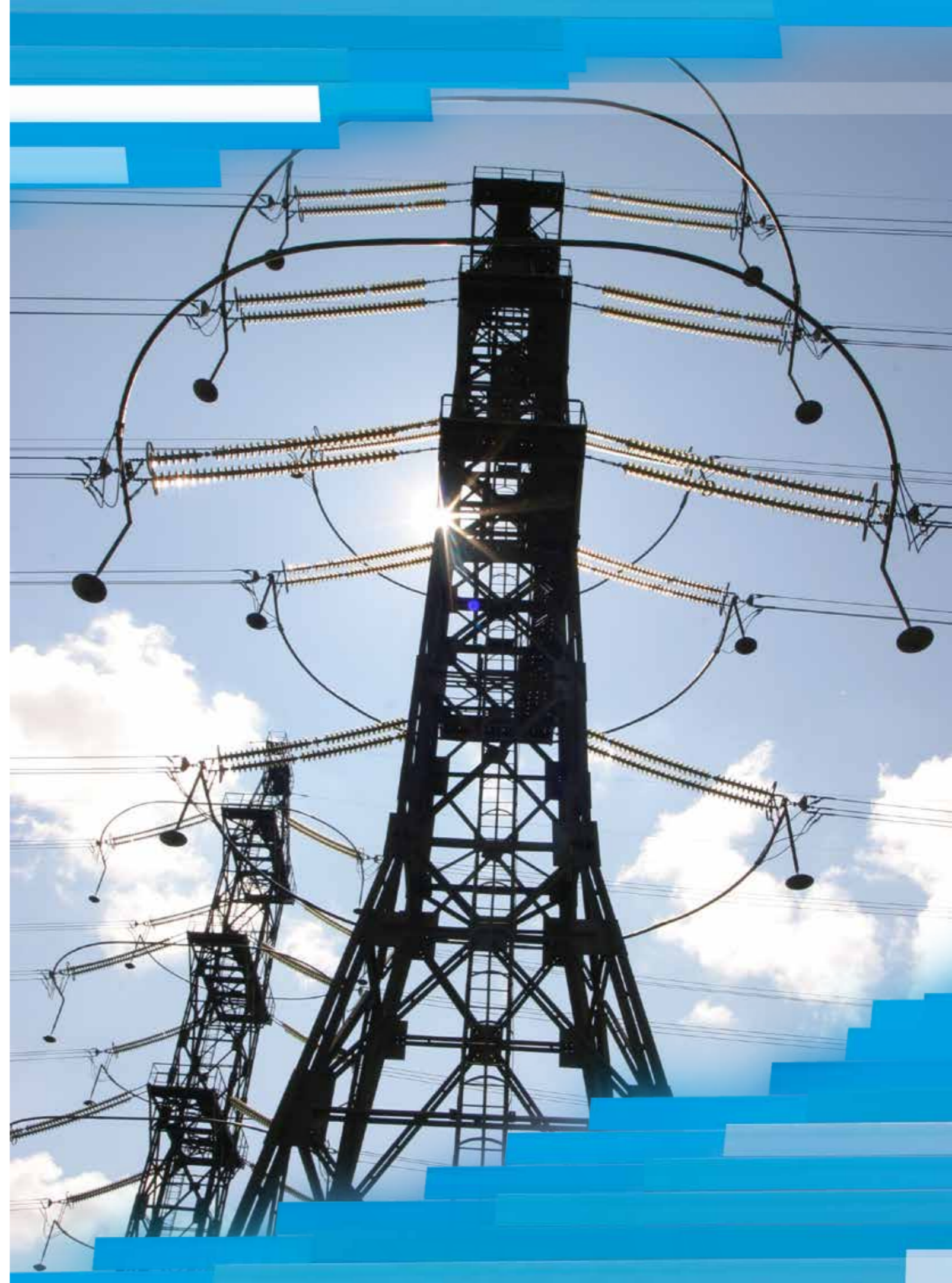
За отчетный период инвестиционным бюджетом запланировано освоение на сумму 5 697 млн. тенге, фактическое освоение составило 5 364 млн. тенге (включая капитализацию), или 94%.



№	Наименование ремонт	ПСД	СМР	Ремонт
Узеньский узел				
1	Строительство ЛЭП-220кВ Актау-Узень с автотрансформаторами 1х250МВА на нефтепромыслах месторождения "Узень"	34 425		
2	Строительство ЛЭП-110кВ от ПС "Узень"-220кВ до ПС 110/35/6кВ Плато протяженность (1х18,7км) с заменой трансформатора 1х40МВА	21 280		
3	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110кВ на ПС-220/110/10кВ «Узень» № ячеек 8, 11, 12, 15, 16, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32	42 280		
4	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ на ПС 110/35/6кВ "ПС "Впадина", ПС "Плато", «Бекет-Ата», «Аккудык», "Саускан"	2 198		
5	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35, 110 и РУ-6кВ ПС 110/35/6кВ "Городская"	4 230		
6	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-110кВ и ЗРУ-6кВ ПС 110/6-6кВ "Промзона"	3 165		
7	Модернизация (реконструкция) оборудования ЗРУ-6кВ ПС 110/6кВ "Карамандыбас", "Термальная", "Глинзавод" и «Восточная»	2 160		
8	Реконструкция распределительных сетей с заменой КТП	540		
9	Капитальный ремонт трансформаторов на ПС-110/6кВ "Теньга" Т-1,2 и на ПС-110/6кВ"КС-Узень" Т-1			13 500
10	Ремонт масляных выключателей на ПС-"Впадина" В-Т-1,2-35, СВ-35кВ и на ПС-"Узень" В-Л-КС-Узень-1,2-110, ОВ-2-110, В-Л-Промзона-1,2-110			5 442
11	Ремонтные работы зданий ЗВН Узеньского РЭС и Ремонт кровли ОПУ ПС-220/110/10кВ "Узень", ПС -110/35/6кВ "Городская", ПС-110/6кВ "Карамандыбас"			64 047
Шетпинский узел				
12	Модернизация (реконструкция) ОРУ 35 кВ и КРУН-6, 10 кВ на ПС 35\10 кВ Тиген, Жармыш, Кызыл-Туран, Уштаган, Шайыр, Кызан, Тушкыдук.	5 235		
13	Реконструкция распределительных сетей с заменой КТП	540		
14	Капитальный ремонт трансформаторов на ПС-35/10кВ"Куйбышево" Т-1			4 500
15	Капитальный ремонт масляных выключателей ПС-"Шетпе" В-Л-Кызыл-туран-35, В-Л-Жармыш-35кВ			13 604
16	Ремонтные работы зданий и сооружений на ПС-35/10кВ "Тушкыдук" и на ПС-35/10кВ "Жармыш"			37 406
17	Ремонт ВЛ-35кВ Тушкыдук с установкой дополнительных опор			23 553
Жетыбайский узел				
18	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ ПС 35/6кВ "БКНС-2,3,4,5", ПС «Тасбулат» и на ПС- "Восточный Жетыбай"	2 858		
19	Замена силовых трансформаторов на ПС-"БКНС-2" мощностью 2х6, 3МВА на 2х10МВА	570		
20	Замена ОД/КЗ-35кВ на элегазовые выключатели на ПС "Карьерная"		5 235	
21	Модернизация ячеек КРУН-69кВ на РП Жетыбай		60 474	
22	Реконструкция оборудования ОРУ-110кВ с заменой ОД/КЗ-110кВ на ПС-"Восточный Жетыбай"		59 593	
23	Строительство РПБ Жетыбайского РЭС		45 000	
24	Ремонт трансформаторов на ПС-"БКНС-2" Т-2, ПС-" БКНС-4" Т-2 и на ПС -"БКНС-3" Т-1,2			18 000
25	Капитальный ремонт зданий и сооружений на ПС-"Курык"			23 425



№	Наименование ремонт	ПСД	СМР	Ремонт
Бузачинский узел				
26	Строительства ЛЭП-220кВ Актау-Каражанбас с автотрансформатором 1х150МВА на УРПС «Каражанбас»	1 647	963 670	
27	Модернизация ПС «Каражанбас-2» и ПС-ПТВ с заменой ЗРУ-6кВ на КРУН-бкВ	14 560		
28	Замена ОД/КЗ-110кВ на элегазовые выключатели на ПС«Каражанбас-2», ПС-«ПТВ» и ПС-«Промбаза»		102 148	
29	Капитальный ремонт трансформаторов на ПС-«Каражанбас-2» Т-2			4 500
Бейнеуский узел				
30	Модернизация (реконструкция) оборудования ОРУ-35кВ ПС «Акжигит»	440		
31	Модернизация (реконструкция) КРУН-6, 10 кВ на ПС «Карьерная» (Бейнеу)	860		
32	Реконструкция распределительных сетей с заменой КТП	540		
Актауский узел				
33	Реконструкция ПС 110/10 кВ «Акшукур» заменой ОД/КЗ на выключатели и модернизация РУ-6 кВ		19 210	
34	Замена ОД/КЗ-110кВ на элегазовые выключатели на ПС 110/35/10кВ Форт		10 275	
35	Строительство Регионального - диспетчерского центра		1 165 812	
36	Реализация проекта АСКУЭ в сетях 6-10/0,4кВ		2 536 479	
37	Основные средства и нематериальные активы		260 581	
38	Установка SCADA в распределительных сетях с заменой трансформаторов и провода		36 125	
39	Прочие		34 255	
		137 526	5 226 607	207 977
Всего 2015 год 5 572 110 тыс.тенге				







# 6

## СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ, РЕЗУЛЬТАТЫ ЕЕ РЕАЛИЗАЦИИ

### Миссия

Обеспечение надежного функционирования и эффективного развития электрических сетей в зоне действия АО «МРЭК».

### Видение

АО «МРЭК» – региональный оператор розничного рынка электроэнергии Мангистауской области.

Долгосрочная Стратегия развития АО «МРЭК» на 2012–2022 гг. (далее – Стратегия) была разработана с учетом действующего законодательства Республики Казахстан, с использованием принятых основополагающих государственных и отраслевых программных документов и нормативных актов, регламентирующих деятельность АО «МРЭК». Стратегия была утверждена решением внеочередного Общего собрания акционеров от 8 августа 2013 г.





# ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДО 2022 г.

# 7





## ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДО 2022 г.

Исходя из Миссии и Видения, производственно-финансового положения и перспектив развития, АО «МРЭК» в долгосрочном периоде будет следовать следующим стратегическим направлениям (цели):

**Обеспечение**  
энергетической безопасности  
в регионе

**Повышение**  
стоимости акционерного  
капитала

**Социальная**  
ответственность

### Обеспечение энергетической безопасности в регионе

Обеспечение энергетической безопасности в регионе является основным стратегическим направлением АО «МРЭК». Целью данного направления является обеспечение энергоснабжения потребителей и создание долгосрочных условий развития промышленности Мангистауской области.

Достижение данной цели АО «МРЭК» будет производиться путем осуществления следующих задач:

- Строительства новых линий электропередачи, реконструкции существующих подстанций, модернизация и восстановления активов в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы АО «МРЭК» на 2016–2020 гг.;
- Получения АО «МРЭК» статуса региональной электросетевой компании. Реализация данной задачи позволит АО «МРЭК» участвовать в балансирующем рынке электрической энергии для поддержания баланса и мощности в Единой электроэнергетической системе Казахстана.

### Повышение стоимости акционерного капитала

Целью данного направления является обеспечение финансовой стабильности АО «МРЭК», увеличение доходности активов, оптимизация структуры активов АО «МРЭК», в свою очередь, способствующая росту ее долгосрочной стоимости.

Достижение данной цели АО «МРЭК» будет производиться путем осуществления следующих задач:

- Установления тарифов на регулируемые услуги, полностью покрывающих затраты, а также реализации производственных и инвестиционных программ, участия в совершенствовании системы тарифообразования;
- Эффективной реализации Инвестиционной программы;
- Энергосбережения и повышения энергоэффективности;
- Инновационного развития;
- Повышения рентабельности собственного капитала;
- Защиты интересов акционеров.

### Социальная ответственность

Повышение стандарта социальной ответственности является ключевым стратегическим направлением АО «МРЭК». Для осуществления деятельности в данном направлении перед компанией поставлены следующие задачи:

**Охрана**  
окружающей среды

**Исключение**  
производственного  
травматизма

**Обеспечение**  
социальной устойчивости







# СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ОПИСАНИЕ КЛЮЧЕВЫХ РИСКОВ

# 8





## ОРГАНИЗАЦИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Общество осознает важность процесса управления рисками как ключевого компонента системы корпоративного управления, направленного на своевременную идентификацию и управление потенциальными рисками, которые могут негативно повлиять на финансовую устойчивость и репутацию Общества.

Деятельность Общества характеризуется наличием эффективных угроз и проблем, связанных с высокой степенью морального и физического износа оборудования, наличием низкорентабельных активов, ростом цен на энергоносители, ужесточением экологических требований, неблагоприятной законодательной базой в электроэнергетике и др.

Действующая система управления рисками Общества предусматривает поэтапный процесс выявления рисков, их причин и последствий, ранжирование по вероятности,

последствиям и времени воздействия, определения владельцев и разработки мероприятий. К сильным сторонам системы следует отнести закрепление рисков за руководителями направлений.

Система управления рисками Общества опирается на Политику управления рисками АО «Самрук-Энерго» и основана на нормативных документах по управлению рисками, утвержденными Советом директоров Общества. Это: Политика по управлению рисками; правила идентификации и оценки рисков; методика разработки ключевых рисковых показателей; правила по установлению лимитов по балансовым и внебалансовым обязательствам на банки-контрагенты; регистр рисков; карта рисков; план мероприятий по управлению ключевыми рисками; правила по управлению процентным риском; правила по управлению валютным риском; правила управления риском потери ликвидности.

В рамках системы управления рисками в Обществе была проведена работа по идентификации рисков Общества. По результатам идентификации был разработан Регистр рисков, утвержденный Советом директоров Общества. В свою очередь, Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений и разработке новых направлений в области рисков Компании. В данном случае Регистр рисков представляет собой перечень рисков, с которыми сталкивается в своей деятельности Общество.

В Регистр рисков вошли 22 значимых для Общества риска, из которых: стратегических – 7, финансовых – 6, операционных – 6, правовых – 3.

Руководство Общества осознает необходимость совершенствования действующих в Обществе механизмов управления рисками, что является отражением приоритетности выбранного стратегического направления и нацеленности менеджмента Общества на повышение эффективности корпоративной системы управления в целом и управления рисками, в частности.

## ЦЕЛИ ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ ОБЩЕСТВА

- Построение эффективной комплексной системы и создание интегрированного процесса управления рисками, как элемента управления Обществом, а также постоянное совершенствование деятельности на основе единого с АО «Самрук-Энерго» стандартизированного подхода к методам и процедурам управления рисками;
- Обеспечение принятия Обществом приемлемых рисков, адекватных масштабам его деятельности;
- Определение удерживающей способности и обеспечение эффективного управления принятыми рисками.

## ВИДЫ РИСКОВ В ОБЩЕСТВЕ

В соответствии с Политикой управления рисками, Общество выделяет следующие риски:

- Стратегические – риски возникновения убытков вследствие изменения или ошибок (недостатков) при определении и реализации стратегии деятельности и развития Общества, изменения политической среды, региональной конъюнктуры, отраслевого спада и других внешних факторов системного характера;
- Финансовые – включают риски, связанные со структурой капитала Общества, снижением прибыльности, колебаниями валютных курсов, кредитными рисками, колебаниями процентных ставок и т. д.;
- Правовые – риски возникновения потерь вследствие несоблюдения Обществом требований законодательства Республики Казахстан; в отношениях с нерезидентами Республики Казахстан – законодательств других государств, а также внутренних правил и процедур;
- Операционные – риски возникновения убытков в результате недостатков или ошибок в ходе осуществления внутренних процессов, допущенных со стороны сотрудников (включая риски персонала), функционирования информационных систем и технологий (технологические риски), а также вследствие внешних событий.

## КЛЮЧЕВЫЕ РИСКИ ОБЩЕСТВА

С учетом высокой изношенности основного технологического оборудования в Обществе, большое значение имеет обеспечение надежности работы энергооборудования и в целом обеспечение бесперебойности энергоснабжения. В целях минимизации технологических рисков в Обществе осуществляется постоянный мониторинг уровня надежности основного и вспомогательного оборудования и вероятности возникновения технологических нарушений, реализуются масштабные инвестиционные программы, направленные на модернизацию действующего оборудования.

Существенное внимание в Обществе уделяется риску возникновения несчастного случая на производстве. В соответствующих статьях бюджета предусмотрены необходимые средства. На постоянной основе осуществляются обучение персонала вопросам охраны труда, повторные и внеплановые инструктажи, предсменное медицинское освидетельствование и медицинские осмотры.

В целях совершенствования корпоративного управления в Обществе актуализированы Политика управления рисками, Правила идентификации и оценки рисков, утвержденные Советом директоров.

Целью процесса управления рисками является достижение баланса между максимальным использованием возможностей в целях получения выгоды и предотвращения потерь.

Данный процесс является важной составляющей управленческого процесса.

В обществе функционирует структурное подразделение – «Отдел стратегии и корпоративного развития», осуществляющее управление рисками.

Структура системы управления рисками представлена в Обществе на нескольких уровнях, с вовлечением следующих органов и подразделений Общества: Совет директоров, Правление, структурное подразделение, ответственное за управление рисками.

Ключевыми документами, регламентирующими деятельность Общества, являются: Политика управления рисками; Регистр рисков; План мероприятий по управлению ключевыми рисками и Карта рисков. Эти документы формируются на уровне Общества, детализируются по управлениям и ежегодно рассматриваются и утверждаются Советом директоров АО «МРЭК».

В Обществе осуществляется мониторинг эффективности управления рисками (включая существующие методы управления и средства контроля над рисками) и, по необходимости, его модификация и усовершенствование. Мониторинг проводится на регулярной основе не реже одного раза в год, включая ежеквартальную отчетность.



1	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению ключевыми рисками
<b>ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ</b> (риски, связанные с финансовой деятельностью)			
	Валютный риск	1. Спекуляции на международном валютном рынке; 2. Интервенции центральных банков; 3. Неблагоприятное изменение валютного курса.	1. Соблюдение условия по заключению контрактов в национальной и иностранной валюте.
	Финансирование по инвестиционным проектам	1. Утверждение тарифа, не покрывающего затраты; невыгодные условия привлечения займа; 2. Ограничение объема заимствований; 3. Невозможность привлечения займа.	1. Мониторинг хода исполнения инвестиционных проектов; 2. Своевременная корректировка инвестиционной программы; 3. Мониторинг финансового состояния предприятия; 4. Мониторинг состояния финансового рынка; 5. Поиски наиболее приемлемых источников финансирования.
<b>СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ</b> (риски, связанные со стратегией Общества)			
	Несчастные случаи на производстве, повлекшие ущерб здоровью и жизни работников в процессе исполнения служебных обязанностей.	1. Нарушение работниками технологических процессов, предусмотренных правилами и нормами по охране труда; 2. Неисправность машин, оборудования, механизмов, их нарушения в процессе эксплуатации, износ устройств; 3. Неудовлетворительная (некачественная) организация работ; 4. Неудовлетворительное знание инструкций, требований по безопасности и охране труда; 5. Отсутствие необходимой технической документации; 6. Использование работников не по специальности.	1. Осуществление строгого контроля за техническим состоянием и исправностью всех механизмов, работающих в компании; 2. Проведение периодических испытаний всех находящихся в эксплуатации защитных средств, механизмов и оборудования; 3. Анализ происшедших несчастных случаев с целью исключения их повторения в будущем; 4. Постоянное проведение оперативного контроля за состоянием техники безопасности; 5. Проверка, покраска и испытание всех грузозахватных приспособлений, тары, механизмов, станочного оборудования; 6. Инструментальная проверка контуров заземления электроустановок; 7. Обеспечение работников спецодеждой, СИЗ (сигнализаторами напряжения, и т. д.), защитными касками, контроль за их ношением при производстве работ; 8. Обучение по безопасности и охране труда и промышленной безопасности; 9. Обеспечение должностными инструкциями инженерно-технических работников, ответственных за безопасное производство погрузочно-разгрузочных работ, а также стропальщиков, выполняющих эти работы, и их обучение; 10. Проверка знаний работников.
	Риск человеческих ресурсов группы Общества	1. Недовольство оплатой; 2. Несоответствие выполняемой работы и уровня должности (ответственности) предлагаемому статусу; 3. График работы; 4. Проблемы контакта руководства и коллектива; 5. Отсутствие карьерного роста; 6. Тяжелые условия труда; 7. Расположение места работы; 8. Иные причины, связанные с личностью самого работника и его мотивацией; 9. Иные причины, связанные только с неправильной политикой работодателя.	1. Оказание материальной помощи работникам Общества; 2. Компенсационные выплаты для работников Общества; 3. Медицинское страхование работников Общества; 4. Организация обучения, семинаров и тренингов для работников Общества.

1	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по управлению ключевыми рисками
<b>ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ</b>			
	Аварии и катастрофы отрасли передачи электроэнергии	1. Ошибка оперативного персонала АО «МРЭК»; 2. Погодные условия; 3. Аварии в потребительских сетях; 4. Ограничения мощности со стороны энергопроизводящей компании; 5. Системная авария.	1. Мероприятия по предотвращению повторений аварийных отключений по вине персонала АО «МРЭК»: – утверждение программы теоретического и практического обучения оперативного персонала (ЦДС); – утверждение графика обучения оперативного персонала РЭС и проведение обучения с выездом на объекты диспетчерами ЦДС (ЦДС); 2. Мероприятия по подготовке персонала: – распределение оборудования по способу диспетчерского управления (ЦДС, РЭС); – проведение противоаварийной тренировки (ЦДС, РЭС). 3. Организационно-технические мероприятия.

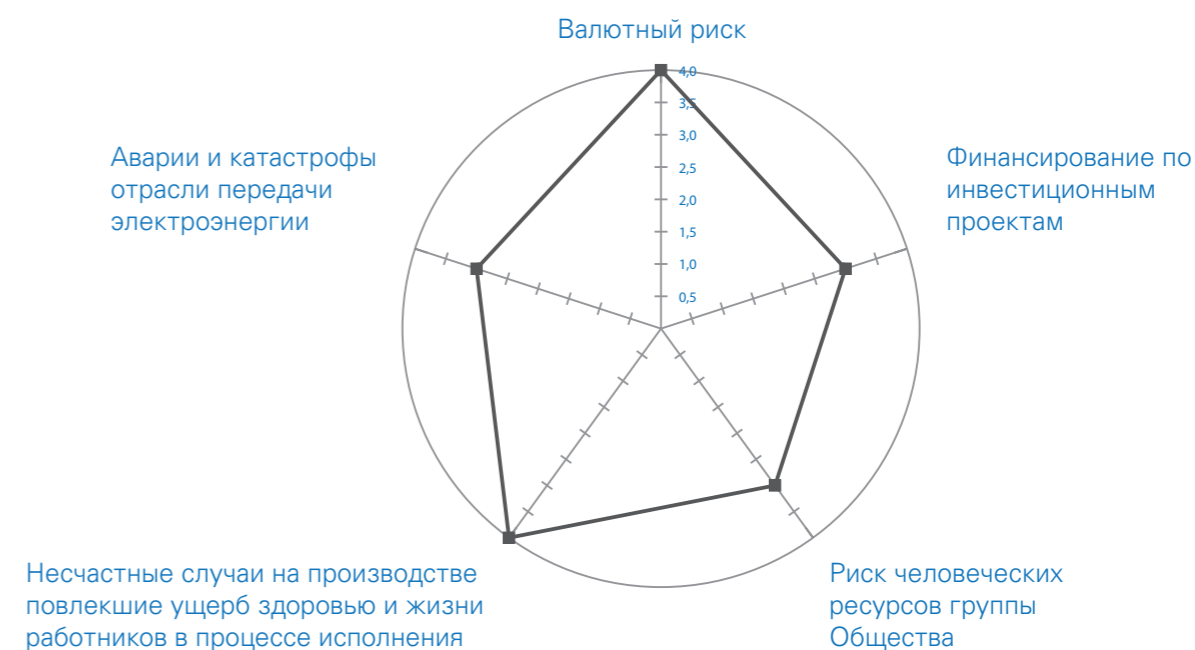
■ Риски являются критичными для Общества.

■ Риски имеют высокую вероятность наступления или крупное потенциальное влияние на финансовую устойчивость Общества.

■ Риски имеют среднюю вероятность наступления или среднее потенциальное влияние на финансовую устойчивость Общества.

■ Риски имеют низкую вероятность наступления и (или) не оказывают значительного влияния на финансовую устойчивость Общества.

### Вероятность реализации рисков







# КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

# 9





## 9.1. Структура корпоративного управления

Устав АО «МРЭК», утвержденный решением годового Общего собрания акционеров АО «МРЭК» б/н от 27.05.2013 г. (зарегистрирован Управлением юстиции г. Актау от 05.07.2013 г.).

В соответствии со статьей 9 Устава АО «МРЭК», органами компании являются:



## 9.2. Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью АО «МРЭК», за исключением вопросов, отнесенных Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах» и Уставом АО «МРЭК» к исключительной компетенции Общего собрания акционеров и Правления Общества.

Члены Совета директоров АО «МРЭК» избираются Общим собранием акционеров Общества на срок не более 7 лет.

Число членов Совета директоров Общества должно составлять не менее 3 человек.

Требования, предъявляемые к лицам, избираемым в состав Совета директоров Общества, устанавливаются законодательством Республики Казахстан и Уставом Общества.

Не менее 30% от состава Совета директоров Общества должны быть независимыми директорами.

В соответствии с международной практикой корпоративного управления, необходимо наличие независимых директоров, которые являются гарантией принятия объективных решений, максимально соответствующих интересам Общества.

Критерии независимости определены законодательством Республики Казахстан, Уставом и Положением о Совете директоров Общества.

Независимым директором является член Совета директоров Общества, который:

- Не является и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров Общества, не являлся работником Общества или аффилированных лиц Общества;
- Не состоит и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров, не состоял в близком родстве (родитель, брат, сестра, сын, дочь), браке,

а также свойстве (брат, сестра, родитель, сын или дочь супруга/супруги) с работниками Общества;

- Не является аффилированным лицом некоммерческой организации, получающей финансирование от Общества или аффилированных лиц Общества;
- Не оказывает Обществу и аффилированным лицам Общества любого рода услуги на возмездной основе;
- Не является должностным лицом юридического лица, в котором работник Общества является членом Совета директоров;
- Не является и в течение пяти лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров Общества, не являлся аффилированным лицом или работником организации, проводящей или проводившей аудит Общества, либо работником аффилированных лиц указанной организации;
- Не является лицом, имеющим возможность определять решения, принимаемые АО «МРЭК», либо близким родственником, наследником, правопреем-

ником, представителем лица, имеющего возможность определять решения, принимаемые АО «МРЭК»;

- Не является аффилированным лицом акционера АО «МРЭК»;
- Не является лицом, назначаемым или избираемым, занимающим какую-либо должность в законодательном, исполнительном, административном или судебном органе иностранного государства, а также лицом, выполняющим какую-либо публичную функцию для иностранного государства;
- Соответствует иным критериям, утвержденным Общим собранием акционеров Общества.

В 2015 году было создано два комитета при Совете директоров:

- Комитет по аудиту Совета директоров АО «МРЭК»;
- Комитет по назначениям и вознаграждениям Совета директоров АО «МРЭК».





## Состав Совета директоров АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания».



Салимжуаров Гани Галиоллаулы

### Должность

Председатель Совета директоров АО «МРЭК», Управляющий дивизионом «ГЭС и ВИЭ, Распределение и Сбыт», член Правления АО «Самрук-Энерго».

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Совета директоров АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 4 марта 2013 г.

### Образование:

1974 – 1982 гг. – Павлодарский индустриальный институт, специальность: «Электрические сети и системы». Квалификация: инженер-электрик.

### Опыт работы на руководящих должностях:

Управляющий директор по производству АО «Самрук-Энерго».  
Управляющий дивизионом «Распределение и сбыт» АО «Самрук-Энерго», член Правления.  
С февраля 2015 г. дивизион переименован в дивизион «ГЭС и ВИЭ, Распределение и Сбыт».

### Награды:

2001 г. – юбилейная медаль «10 лет Независимости РК»;  
2002 г. – почетное звание «Заслуженный энергетик СНГ»;  
2004 г. – почетная грамота МЭМР РК;  
2005 г. – медаль «10 лет Конституции РК»;  
2011 г. – орден «Құрмет»;  
2011 г. – юбилейная медаль «Қазақстан Республикасының тәуелсіздігіне 20 жыл»;  
2012 г. – «Заслуженный энергетик ЭЭС»;  
2015 г. – медаль «Еңбек ардагері» (Ветеран труда).



Киркинбаев Ерлан Амантаевич

### Должность

Член Совета директоров АО «МРЭК», Председатель Правления АО «МРЭК».

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Совета директоров АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 10 июля 2014 г.

### Образование:

1987 г. – Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина, инженер-механик;  
2005 г. – Университет международного бизнеса, менеджер;  
2015 г. – Казахский национальный аграрный университет, электроэнергетика.

### Опыт работы на руководящих должностях:

2002–2004 гг. – Западный филиал ЗАО «КазТрансОйл», Мангистауское нефтепроводное управление, заместитель начальника по общим вопросам;  
2005–2009 гг. – АО АПК г. Алматы, заместитель начальника Талгарского РЭС, заместитель начальника района электрических сетей по сбыту РЭС-7, начальник района электрических сетей РЭС-2, директор департамента по городским распределительным сетям;  
2009–2014 гг. – АО «Алатау Жарык Компаниясы», г. Алматы, начальник управления по распределительным сетям г. Алматы, управляющий директор по обеспечению, член Правления АО «АЖК» (2012–2013 гг.), начальник управления капитального строительства;  
С 2014 г. по настоящее время является Председателем Правления АО «МРЭК».

### Награды:

2008 г. – юбилейная медаль «10 жыл Астана»;  
2009 г. – «Халықаралық ядроға қарсы “СЕМЕЙ-НЕВАДА” қозғалысының 20 жылдығы»;  
2010 г. – почетные грамоты АО «ФНБ «Самрук-Қазына»;  
2011 г. – почетная грамота Электроэнергетического совета СНГ;  
2014 г. – «Заслуженный энергетик СНГ»;  
2015 г. – «Заслуженный энергетик КЭА».



Баймагамбетов Даурен Уристемирович

### Должность

Член Совета директоров АО «МРЭК», главный директор по стратегии, главный директор по трансформации бизнеса АО «Самрук-Энерго».

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Совета директоров АО «МРЭК» годовым Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 25 мая 2015 г.

### Образование:

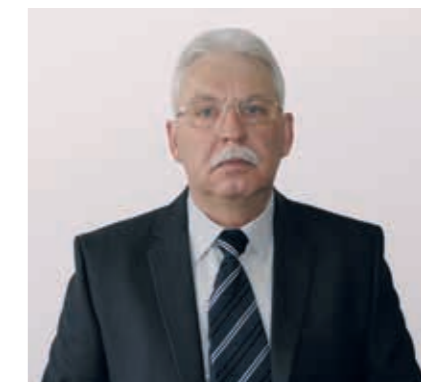
Казахская государственная академия управления. Специальность: «Финансы и кредит».  
Квалификация: экономист.  
Казахский национальный университет им. аль-Фараби, специальность: «Юриспруденция». Квалификация: юрист.  
Казахстанский Институт Менеджмента, Экономики и Прогнозирования.

### Опыт работы на руководящих должностях:

Главный директор по стратегии, главный директор по трансформации бизнеса АО «Самрук-Энерго»;  
Управляющий директор по экономике и финансам АО «Самрук-Энерго»;  
Заместитель председателя Правления по финансам и экономике АО «АЖК»;  
Финансовый директор АО «Батыс транзит»;  
Директор ТОО «Транскомснаб»;  
Руководитель аппарата, исполнительный директор ТОО «TSC Group «Corporation»»;  
Юрист ОАО «KazTransCom» (дочерняя компания АО «Казмунайгаз»);  
Ведущий, главный специалист, начальник отдела Агентства РК по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и поддержке малого бизнеса;  
Помощник адвоката – Алматинская городская коллегия адвокатов, адвокатская контора «Имаш»;  
Юрист ТОО «Дарсат-ПТК».

### Награды:

–



Скуйбеда Александр Григорьевич

### Должность

Технический директор ТОО «Карэнерго», независимый директор

### Дата избрания:

Решением внеочередного Общего собрания акционеров «МРЭК» от 27 декабря 2010 г. избран независимым директором.

### Образование:

Карагандинский политехнический институт, специальность: «Промышленное и гражданское строительство и городское хозяйство». Квалификация: инженер-строитель.  
Жезказганский университет им. Байконурова, специальность: «Электроснабжение».  
Квалификация: инженер-электрик.

### Опыт работы на руководящих должностях:

Независимый директор – член Совета директоров АО «Мангистауская РЭК»;  
Генеральный директор ТОО «ТЕМІР ЖОЛ ЭНЕРГО»;  
Генеральный директор ТОО «ТМИМ KZ»;  
Технический директор ТОО «Карэнерго 05».

### Награды:

Заслуженный энергетик Республики Казахстан;  
Награжден почетными грамотами областной администрации и Министерства энергетики Республики Казахстан.





Кушербаев Жомарт Елеуович

## Должность

Председатель Правления Консорциума «Юнион Энерджи», независимый директор

## Дата избрания:

27 декабря 2010 г. внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» избран независимым директором АО «МРЭК».

## Образование:

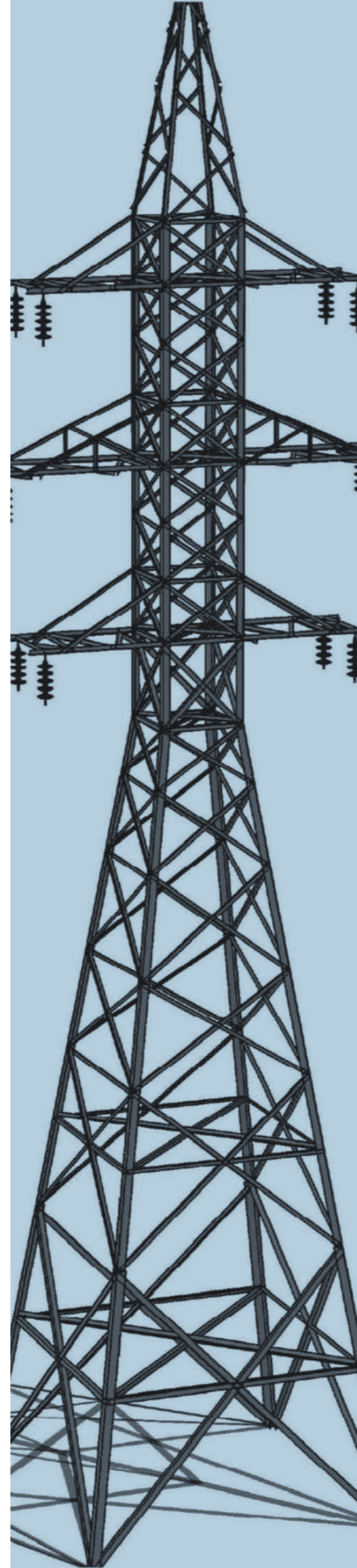
Алма-Атинский энергетический институт, специальность: «Электроснабжение промышленных предприятий и городов» (1975–1980 гг.).  
Квалификация: инженер-электрик.  
Кандидат экономических наук.  
23 декабря 2011 г. – защита кандидатской диссертации. Тема диссертации: «Развитие предпринимательства на конкурентных рынках электроэнергетики Республики Казахстан» (Российская Академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ (г. Москва);  
2010–2012 гг. – Высшая профессиональная степень – DBA (Доктор делового администрирования), Российская Академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ (г. Москва), программа «Доктор делового администрирования», научный руководитель – академик А.Г. Аганбегян.

## Опыт работы на руководящих должностях:

Независимый директор – член Совета директоров АО «Мангистауская РЭК», АО «AMF group», председатель Холдингового Совета Холдинговой компании ТОО «Кызылорда жарыгы»;  
С 9 октября 2008 г. избран председателем Правления Консорциума «Юнион энерджи»;  
С 20 июля 2011 г. решением заседания Совета директоров избран председателем Совета директоров Казахстанской электроэнергетической ассоциации (КЭА). Руководитель комитета по проблемам электроснабжающих компаний.

## Награды:

Заслуженный энергетик Республики Казахстан;  
Заслуженный энергетик СНГ;  
За вклад в разработку и реализацию проектов и программ исследований космического пространства награжден Федерацией Космонавтики России орденом имени К.Э. Циолковского;  
Лауреат международной награды имени Сократа в номинации «За личный вклад в развитие экономики и бизнеса», присужденной Европейской бизнес-ассамблеей (Оксфорд, Англия), 2010 г.



## Отчет о деятельности Совета директоров в отчетный период

	Кол-во проведенных заседаний	Очных/заочных заседаний	Рассмотрено вопросов на очном/заочном заседании	Кол-во вопросов в плане работы СД/НС	Рассмотрено плановых вопросов	Рассмотрено внеплановых вопросов	Количество заседаний ГОСА/ВОСА	Вопросы, выносимые на рассмотрение ГОСА/ВОСА	Исполнение плана, в %
АО «МРЭК»	12	7/5	33/11	19	19	25	1/8	5/13	100

## Информация по заседаниям Совета директоров АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»

№ п/п	Ф.И.О. членов Совета директоров АО «МРЭК»	Общее количество заседаний Совета директоров		Посещаемость заседаний	
		12 заседаний	% соотношение посещаемости	очных	заочных
1	Салимжуаров Г.Г. (Председатель Совета директоров)	12	100%	7	5
2	Киркинбаев Е.А. (член Совета директоров)	12	100%	7	5
3	Баймагамбетов Д.У. (член Совета директоров)	Из 6 заседаний в составе СД на 1 заседании отсутствовал в связи с труд. отпуском	83,3%	4	1
4	Кушербаев Ж.Е. (член Совета директоров)	12 С учетом письменных мнений (далее – ПМ)	100%	7 ПМ	5
5	Скубейда А.Д. (член Совета директоров)	12	100%	7	5



## Отчет о вознаграждении членов Совета директоров

Представители Акционера и председатель Правления Общества в составе Совета директоров Общества вознаграждения не получают.

За выполнение обязанностей члена Совета директоров Общества независимые директора получают годовое фик-

сированное вознаграждение в размере 864 029 тенге на каждого, установленное решением заседания Правления АО «Холдинг «Самрук» от 17 августа 2007 г. № 17/07. Независимому директору компенсируются расходы (проезд, проживание, суточные), связанные с выездом на заседания Совета директоров Общества.

## Информация о дивидендах

АО «МРЭК» ежегодно производит выплату дивидендов в порядке и на условиях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан и Уставом АО «МРЭК». При этом решение о выплате дивидендов по простым акциям АО «МРЭК» по итогам года принимается годовым Общим собранием акционеров АО «МРЭК».

Дивиденды по итогам года выплачиваются в срок, установленный Общим собранием акционеров АО «МРЭК» при принятии решения о выплате дивидендов.

В 2015 г. размер дивидендов по привилегированным акциям составил 113,90 тенге за одну акцию без права голоса и выплачивается один раз в год после утверждения Общим собранием акционеров годовой финансовой отчетности АО «МРЭК».

До полной выплаты дивидендов по привилегированным акциям АО «МРЭК» выплата дивидендов по его акциям не производится.

## Дивиденды, объявленные и выплаченные за 2013–2015 гг.

	2013		2014		2015	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
Дивиденды объявленные за год	428,420	5,632	228,912	10,965	228,912	10,965
Дивиденды выплаченные за год	(428,420)	(6,003)	(228,912)	(7,660)	(228,912)	(9,376)

## 9.3. Правление

Правление является коллегиальным исполнительным органом АО «МРЭК», 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 обязано исполнять решения Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Правление Общества состоит не менее чем из 4 членов и возглавляется председателем Правления Общества.

Определение количественного состава, срока полномочий Правления Общества, избрание его членов и досрочное прекращение их полномочий, а также назначение и досрочное прекращение полномочий председателя Прав-

ления Общества; определение размеров должностных окладов и условий оплаты труда и премирования Председателя Правления и членов Правления Общества отнесены к исключительной компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Председатель Совета директоров Общества представляет Совету директоров кандидатуры для назначения на должность Председателя Правления 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 «Мангистауская распределительная электросетевая компания».



**Киркинбаев Ерлан Амантаевич**

### Должность

Член Совета директоров АО «МРЭК», Председатель Правления АО «МРЭК»

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Совета директоров АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 10 июля 2014 г.

### Образование:

1987 г. – Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина, инженер-механик;  
2005 г. – Университет международного бизнеса, менеджер;  
2015 г. – Казахский национальный аграрный университет, электроэнергетика.

### Опыт работы на руководящих должностях:

2002–2004 гг. – Западный филиал ЗАО «КазТрансОйл», Мангистауское нефтепроводное управление, заместитель начальника по общим вопросам;  
2005–2009 гг. – АО АПК г. Алматы, заместитель начальника Талгарского РЭС, заместитель начальника района электрических сетей по сбыту РЭС-7, начальник района электрических сетей РЭС-2, директор департамента по городским распределительным сетям;  
2009–2014 гг. – АО «Алатау Жарык Компаниясы», г. Алматы, начальник управления по распределительным сетям г. Алматы, управляющий директор по обеспечению, член Правления АО «АЖК» (2012–2013 гг.), начальник управления капитального строительства;  
С 2014 г. по настоящее время является председателем Правления АО «МРЭК».

### Награды:

2008 г. – юбилейная медаль «10 жыл Астана»;  
2009 г. – «Халықаралық ядроға қарсы “СЕМЕЙ-НЕВАДА” қозғалысының 20 жылдығы»;  
2010 г. – почетные грамоты АО ФНБ «Самрук-Қазына»;  
2011 г. – почетная грамота Электроэнергетического совета СНГ;  
2014 г. – «Заслуженный энергетик СНГ»;  
2015 г. – «Заслуженный энергетик КЭА».



**Сагымбеков Жаксылык Берикжанович**

### Должность

Заместитель председателя Правления по эксплуатации – главный инженер, член Правления АО «МРЭК»

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Правления АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 10 ноября 2014 г.

### Образование:

1996 г. – Алматинский колледж энергетики и электронного приборостроения.  
Квалификация: техник-электрик.  
2000 г. – Алматинский институт энергетики и связи.  
Квалификация: инженер-электрик.

### Опыт работы на руководящих должностях:

С 18 августа 2014 г. по настоящее время – первый заместитель председателя Правления по эксплуатации – главный инженер АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания», член Правления АО «МРЭК».

### Награды:

2005 г. – Почетная грамота филиала Акмолинские межсистемные электрические сети АО «KEGOC»;  
2008 г. – почетная грамота акима Атбасарского района Акмолинской области;  
2015 г. – медаль «KAZENERGY»;  
2015 г. – «Заслуженный энергетик СНГ».



**Жуматаев Асылбек Рустемович**

### Должность

Заместитель председателя Правления по экономике и финансам, член Правления АО «МРЭК».

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Правления АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 23 ноября 2012 г.

### Образование:

1995–2011 гг. – Казахская государственная академия управления,

### Опыт работы на руководящих должностях:

С апреля по июль 2011 г. – заместитель директора департамента по экономике и финансам АО «Кедентранссервис»;  
С июля 2011 г. по июнь 2012 г. – начальник управления по финансам АО «Кедентранссервис»;  
С июня 2012 г. по настоящее время – заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «МРЭК».

### Награды:

2014 г. – почетная грамота «Самрук-Энерго»;  
2015 г. – медаль «Kazenergy».



**Исаев Абылай Асанулы**

### Должность

Управляющий директор по обеспечению АО «МРЭК»

### Дата избрания:

Впервые избран в состав Правления АО «МРЭК» внеочередным Общим собранием акционеров АО «МРЭК» 19 ноября 2014 г.

### Образование:

1995 г. – Казахская государственная академия управления  
Специальность: «Финансы и кредит».  
Квалификация: экономист.

2005 г. – Казахский автомобильно-дорожный университет.  
Квалификация: инженер.

### Опыт работы на руководящих должностях:

2007–2009 гг. – директор филиала АО «Банк ЦентрКредит», г. Уральск;  
2009–2011 гг. – директор филиала АО «Банк ЦентрКредит», г. Актау;  
2011–2014 гг. – советник по экономике и финансам, начальник УКХР АО Национальная компания «Актауский международный морской торговый порт»;  
2014–2015 г. – управляющий директор по обеспечению АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания».

### Награды:

–



## Отчет о деятельности Правления.

В 2015 г. Правлением проведено 7 заседаний, на которых были рассмотрены следующие вопросы, касающиеся деятельности АО «МРЭК»:

1. Об утверждении Положения о бюджетировании АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» в новой редакции;
2. Об утверждении Целей в области качества, охраны окружающей среды, профессиональной безопасности и охраны труда АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» на 2015 г.;
3. Об утверждении внутренних нормативных документов по вопросам бухгалтерского учета АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»;
4. О внесении изменений и дополнений в План долгосрочных закупок АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» на 2014–2018 годы, в части заключения долгосрочных договоров с отечественными товаропроизводителями;
5. О привлечении финансовой помощи от материнской компании – в лице АО «Самрук-Энерго», в размере не более 400 000 000 (четыреста миллионов) тенге, с условием возврата не позднее 5 июня 2015 года;
6. О предварительном рассмотрении и согласовании ключевых показателей деятельности для членов Правления АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» на 2015 год;
7. Об открытии возобновляемой банковской кредитной линии на сумму не более 400 000 000 тенге, со ставкой вознаграждения не более 13% и сроком линии 12 месяцев, под залог денежных средств на текущих счетах АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» в АО «Народный банк Казахстана», в том числе поступающих в будущем;
8. О наделении полномочиями на осуществление всех необходимых действий от имени АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»;
9. О предварительном одобрении присоединения АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» к Глобальному договору Организации Объединенных Наций;
10. Об утверждении Правил предоставления информации при возникновении несчастных случаев в АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»;
11. Об утверждении выплаты дополнительной надбавки работникам АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» к 20-летию Дня Конституции Республики Казахстан, в размере 50% от должностного оклада, за исключением: работников, которые еще не прошли испытательный срок; работников, находящихся в отпуске без сохранения заработной платы по беременности и родам, и по уходу за ребенком; работников, имеющих (не снятые) дисциплинарные взыскания за нарушение трудовой,

12. О внесении изменений в Правила осуществления маркетинговых исследований цен на товары, работы и услуги АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»;
13. О переименовании и присвоении энергообъекту ПС-110/10 кВ «Акшукур» имени Аймагамбетова Майлыбая Аминовича;
14. Об утверждении Плана мероприятий по снижению уровня производственного травматизма в АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» на 2016 год;
15. Об утверждении Правил перевода на особый режим работы по охране труда в АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»;
16. Об утверждении выплаты дополнительной надбавки работникам АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» к национальному празднику – Дню Независимости Казахстана, в размере 50 (пятидесяти) процентов от должностного оклада и к профессиональному празднику – Дню энергетика, в размере 1 (одного) должностного оклада, за исключением: работников, которые еще не прошли испытательный срок; работников, находящихся в отпуске без сохранения заработной платы по беременности и родам, и по уходу за ребенком; работников, имеющих (не снятые) дисциплинарные взыскания за нарушение трудовой, производственной и исполнительской дисциплин, а также за другие производственные упущения; работников, находящихся в периоде отработки трудового договора (1 (один) календарный месяц), в связи с расторжением трудового договора;
17. Об утверждении Перечня ежедневной и (или) еженедельной потребности АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» в товарах, работах и услугах на 2016 год;
18. О создании и формировании Совета общественного согласия трудового коллектива АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» при Ассамблее народа Казахстана Мангистауской области» и Об утверждении Положения о Совете общественного согласия трудового коллектива АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» при Ассамблее народа Казахстана Мангистауской области».

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

Правление Общества при осуществлении своей деятельности руководствуется нормами законодательства

Республики Казахстан, Уставом Общества и внутренними документами Общества, в том числе Положением о Правлении.

Оценка деятельности членов Правления Общества осуществляется на основании мотивационных ключевых

показателей деятельности (далее – КПД), характеризующих эффективность финансово-хозяйственной деятельности Общества и степень достижения членами Правления Общества уровня высоких результатов его деятельности.

## 9.4. Соблюдение принципов корпоративного управления

### Защита прав и интересов акционеров

Корпоративное управление в Обществе основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов акционеров и способствует эффективной деятельности Общества, в том числе росту активов Общества и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Общества.

Корпоративное управление обеспечивает акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные

с участием в управлении АО «МРЭК». Акционеры имеют право обращаться в государственные органы для защиты своих прав и законных интересов в случае совершения органами Общества действий, нарушающих нормы законодательства и Устава Общества, в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

### Деятельность Совета директоров

Деятельность Совета директоров Общества строится на принципах:

- Максимального соблюдения и реализации интересов акционеров и Общества, а также защиты прав акционеров;
- Ответственности за деятельность Общества.

Директоры должны действовать на полной информированной основе, добросовестно и в наилучших интересах акционеров и Общества.

Совет директоров обеспечивает прозрачность своей деятельности перед акционерами. Никакое лицо (или группа лиц) не должно иметь неограниченных прав на принятие решения Советом директоров. Председатель Совета директоров Общества и Председатель Правления Общества не должны быть представлены одним и тем же лицом.

Ответственность между Председателем Совета директоров, ответственным за обеспечение деятельности Совета директоров, и Председателем Правления, ответственным за текущую деятельность Общества, должна быть четко разделена и закреплена в соответствующих внутренних документах Общества. Должно быть разделение полномочий между Советом директоров и Правлением, изложенное в соответствующих положениях о Совете директоров и Правлении.

Председатель Совета директоров отвечает за руководство Советом директоров, обеспечивает его эффективную деятельность по всем аспектам сферы его ответственности и подготавливает в установленном порядке повестку дня заседания, которая утверждается Советом директоров. Председатель Совета директоров вместе с корпоративным секретарем также обеспечивает своевременное получение директорами достоверной и четкой информации.

Председатель Совета директоров обеспечивает эффективную связь с акционерами. Председатель Совета директоров также обеспечивает эффективный вклад директоров в деятельность Совета директоров, в частности, конструктивные отношения между директорами и Правлением.

В случае, если решения Совета директоров могут воздействовать по-разному на разные группы акционеров, директора должны при принятии решения исходить из максимальной выгоды для Общества.

В составе Совета директоров не менее одной трети от общего числа директоров должны быть представлены независимыми директорами. Характерной чертой независимого директора является его независимость от акционеров и руководства Общества. Система оценки работы и справедливого вознаграждения директоров должна обеспечивать стимулирование их работы в интересах акционеров и Общества.



## Принципы деятельности Правления

АО «МРЭК» осознает, что для руководства текущей деятельностью Общества необходим лидер в лице Председателя Правления. АО «МРЭК» также осознает, что в процессе управления приходится решать сложные задачи, и что для их решения необходим коллегиальный, а не индивидуальный подход. В иной связи АО «МРЭК» учреждает исполнительный орган в форме Правления, возглавляемый Председателем Правления.

Правление осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в целях выполнения задач и реализации стратегии Общества. Основными принципами действия Правления являются честность, добросовестность, разумность, осмотрительность, регулярность. Деятельность Правления строится на основе принципа максимального соблюдения интересов акционеров и полностью подотчетна решениям акционеров и Совета директоров.

## Принцип самостоятельной деятельности Общества

Деятельность Общества осуществляется в целях наилучшего соблюдения интересов акционеров Общества в соответствии с положениями настоящего Кодекса при условии соблюдения Устава. АО «МРЭК» будет постоянно

осуществлять свою деятельность самостоятельно. Сделки и отношения между АО «МРЭК» и акционерами осуществляются на обычной коммерческой основе в рамках законодательства.

## Принципы прозрачности и объективности раскрытия информации о деятельности Общества

АО «МРЭК» в целях обеспечения возможности принятия акционерами обоснованных решений, а также доведения до сведения заинтересованных лиц информации о деятельности Общества, обеспечивает своевременное раскрытие перед акционерами и заинтересованными лицами достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономичес-

ких показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления.

При раскрытии и (или) опубликовании какой-либо информации АО «МРЭК» учитывается Положение о коммерческой и иной охраняемой законодательством тайне.

## Принципы законности этики

АО «МРЭК» действует в строгом соответствии с законодательством, общепринятыми принципами (обычаями) деловой этики, Уставом, положениями настоящего Кодекса, Листинговых правил и своими договорными обязатель-

ствами. Отношения между акционерами, членами Совета директоров и Правления Общества строятся на взаимном доверии, уважении, подотчетности и контроле.

## Принцип эффективной дивидендной политики

АО «МРЭК» следует нормам законодательства и внутреннему документу Общества, определяющему Дивидендную политику Общества. Одним из основных принципов дивидендной политики является обеспечение простого и прозрачного механизма определения размера дивидендов

и условий их выплат. Дивидендная политика Общества должна быть достаточно прозрачной и доступной для изучения акционерами, потенциальными инвесторами и общественностью Республики Казахстан.

## Принцип эффективной кадровой политики

Корпоративное управление в Обществе строится на основе защиты предусмотренных законодательством прав работников Общества и должно быть направлено на развитие партнерских отношений между АО «МРЭК» и его работниками в решении социальных вопросов и регламентации условий труда. Одним из основных моментов Кадровой политики является сохранение рабочих мест по мере возможности – в зависимости от показателей работы Общества; улуч-

шение условий труда в Обществе и соблюдение норм социальной защиты сотрудников Общества.

АО «МРЭК» осуществляет подбор работников на основе прозрачных конкурсных процедур, в соответствии с внутренними документами Общества. Корпоративное управление должно стимулировать процессы создания в трудовом коллективе благоприятной и творческой атмосферы, содействовать повышению квалификации работников Общества.

## Принцип охраны окружающей среды

В своей деятельности АО «МРЭК» следует принципам максимально бережного и рационального отношения к окружающей среде – в соответствии с требованиями законодательства и общепризнанными стандартами деятельности.

В обществе должен быть разработан внутренний документ, определяющий политику Общества в сфере охраны окружающей среды. АО «МРЭК» будет стремиться к проведению экологического аудита.

## Политика регулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов

Члены Совета директоров и Правления, равно как и работники Общества, выполняют свои профессиональные функции добросовестно и разумно, с должной заботой и осмотрительностью, в интересах Общества и акционеров, избегая конфликтов. В случае наличия (возникновения) конфликта должностные лица Общества должны своевременно сообщать корпоративному секретарю о наличии (возникновении) конфликта.

Члены Совета директоров и Правления, равно как и работники Общества, обеспечивают полное соответствие своей деятельности не только требованиям законодательства и принципам настоящего Кодекса, но и этическим стандартам и общепринятым нормам деловой этики.

## Политика регулирования корпоративных конфликтов

Эффективность работы по предупреждению и урегулированию корпоративных конфликтов предполагает, прежде всего, максимально полное и скорейшее выявление таких конфликтов, в случае, если они возникли или могут возникнуть в Обществе, и четкую координацию действий всех органов Общества. В целях обеспечения объективности оценки корпоративного конфликта и создания условий для его эффективного урегулирования, лица, чьи интересы конфликт затрагивает или может затронуть, не должны принимать участия в его урегулировании.

При невозможности решения корпоративных конфликтов путем переговоров, они разрешаются строго в соответствии с законодательством. Председатель Правления от имени Общества должен осуществлять урегулирование корпоративных конфликтов по всем вопросам, принятие решений по которым не отнесено к компетенции Совета директоров Общества, а также самостоятельно определять порядок ведения работы по урегулированию корпоративных конфликтов.

Совет директоров разрабатывает и периодически пересматривает политику и правила урегулирования корпоративных конфликтов, при которых их решение будет максимально отвечать интересам Общества и акционеров, являясь при этом законным и обоснованным. В случае возникновения корпоративных конфликтов участники изыскивают пути их решения путем переговоров – в целях обеспечения эффективной защиты как прав акционеров, так и деловой репутации Общества.

Совет директоров осуществляет урегулирование корпоративных конфликтов по вопросам, относящимся к его компетенции. В этом случае на корпоративного секретаря возлагается обязанность по обеспечению максимально возможной информированности Совета директоров о сути корпоративного конфликта и роль посредника в разрешении корпоративного конфликта. Совет директоров рассматривает отдельные корпоративные конфликты, относящиеся к компетенции Правления (например, в случае, если предметом конфликта являются действия (бездействие) этого органа либо принятые им акты).



## Политика регулирования конфликта интересов

Конфликт интересов определяется как ситуация, в которой личная заинтересованность работника Общества влияет или может повлиять на беспристрастное исполнение должностных обязанностей. Все работники Общества должны вести себя так, чтобы не допускать ситуации, в которой возможно возникновение конфликта интересов – ни в отношении себя (или связанных с собой лиц), ни в отношении других. Основные принципы предотвращения конфликта интересов закрепляются в Кодексе деловой этики Общества, утвержденном Советом директоров Общества.

По вопросам разъяснений требований Кодекса и (или) по фактам нарушений требований Кодекса, коррупционных и

других противодействий должностные лица и работники Общества, деловые партнёры и заинтересованные лица вправе обращаться:

- к непосредственному руководителю;
- к омбудсмену;
- в службу корпоративного секретаря.

Для урегулирования корпоративных конфликтов и конфликта интересов АО «МРЭК» разработаны следующие документы:

- Политика по урегулированию корпоративных конфликтов и конфликта интересов;
- Положение об омбудсмене.

## Принцип ответственности

АО «МРЭК» признает и уважает права всех заинтересованных лиц и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости. Заинтересованные лица должны иметь возможность получить компенсацию за нарушение своих прав в случаях, предусмотренных законодательством. В случае участия заинтересованного лица

в процессе корпоративного управления, последнее должно иметь доступ к существенной, достаточной и надежной информации на своевременной и регулярной основе. Заинтересованные лица должны иметь право свободно сообщать Совету директоров о незаконных и неэтичных действиях Правления и их права не должны ущемляться в случае такого сообщения.

## 9.5. Информационная политика

Информационная политика АО «МРЭК» принимается с целью своевременного раскрытия достоверной информации об Обществе, способствующей росту инвестиционной привлекательности Общества за счет повышения ее открытости и прозрачности.

Основными принципами при реализации информационной политики являются:

- Регулярность – постоянное и систематическое предоставление заинтересованным лицам информации об Обществе;
- Оперативность – в максимально короткие сроки предоставлять информацию заинтересованным лицам о наиболее существенных событиях и фактах, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Общества, а также затрагивающих интересы заинтересованных лиц;
- Доступность – способы доведения АО «МРЭК» информации об Обществе, обеспечивающие свободный, необременительный и наименее затратный доступ заинтересованных лиц к раскрываемой информации;
- Достоверность – предоставление заинтересованным лицам соответствующей действительности информации, которая не была бы искажена или не являлась бы ошибочной;
- Полнота – предоставление информации в объеме, достаточном для формирования у заинтересованных лиц

наиболее полного представления о действительном положении дел по интересующему их вопросу:

- Сбалансированность – обеспечение АО «МРЭК» необходимого баланса открытости и прозрачности, с одной стороны, и конфиденциальности – с другой, в целях обеспечения максимальной реализации прав заинтересованных лиц на получение информации, но при условии строгого соблюдения интересов Общества, акционеров в части ограничения доступа к информации, составляющей государственную, служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну Общества;
- Равноправие – АО «МРЭК» обеспечивает равные права и возможности в получении и доступе к информации для всех заинтересованных лиц, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан и внутренними документами Общества;
- Защищенность – АО «МРЭК» применяет допустимые законами Республики Казахстан способы и средства защиты информации, составляющие государственную, служебную, коммерческую или иную охраняемую законом тайну Общества.
- Объективность – при освещении своей деятельности АО «МРЭК» должно в равной степени осуществлять раскрытие как позитивной, так и негативной информации.







# УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

# 10





## 10.1. Социальная ответственность и защита окружающей среды

Для осуществления деятельности в данном направлении, перед АО «МРЭК» поставлены следующие цели:

- Охрана окружающей среды;
- Исключение производственного травматизма;
- Обеспечение социальной устойчивости.

### Охрана окружающей среды

В целях снижения негативного воздействия на окружающую среду, АО «МРЭК» предусмотрено выполнение следующих мероприятий:

- Разработка проекта предельно допустимых выбросов;
- Ежегодная инвентаризация источников выбросов парниковых газов объектов АО «МРЭК»;
- Ежегодное проведение производственного мониторинга окружающей среды;
- Проведение лабораторных исследований замазученного грунта;

- Проведение лабораторных исследований наличия полихлордефирила, содержащегося в маслonaполненном оборудовании;
- Снижение водопотребления, проведение анализа сточных вод, утилизация токсичных отходов.

Повышение стандарта социальной ответственности является ключевым стратегическим направлением Общества.

### Исключение производственного травматизма

АО «МРЭК» планирует достичь данной цели посредством реализации следующих мероприятий:

- установления персональной ответственности первого руководителя за обеспечение безопасных условий труда, за несчастные случаи на производстве;
- проведения постоянной работы по определению существующих рисков и разработки планов мероприятий, с целью их предотвращения и устранения;
- повышения уровня безопасности за счет применения современных видов оборудования и средств коллективной и индивидуальной защиты;

- включения вопросов безопасности и охраны труда для всех действующих и вновь вводимых процессов;
- повышения квалификации персонала, а также внедрения передовых знаний и опыта в области безопасности и охраны труда;
- ужесточения требований к подрядным организациям по вопросам безопасности и охраны труда;
- повышения надежности оборудования и снижения аварийности.

### Обеспечение социальной устойчивости

Социальная устойчивость обеспечивается устойчивостью кадрового состава. Стабильность и квалификационный потенциал персонала во многом определяют экономическую устойчивость предприятия. Для обеспечения социальной устойчивости АО «МРЭК» предусмотрена реализация следующих мероприятий:

- Повышение уровня оплаты труда;
- Оказание социальной поддержки работникам Общества;
- Обеспечение безопасных условий труда;
- Повышение квалификации персонала в области безопасности и охраны труда;

- Внедрение системы социальных и экологических стандартов.

В 2012 г. АО «МРЭК» провело работы по внедрению интегрированной системы менеджмента согласно требованиям международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001.

В 2013 г. прошел сертификационный аудит ИСМ с целью оценки соответствия системы требованиям международных стандартов: ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001. В результате проверки предприятия 21 апреля 2014 г. ТОО «Интерсертифика-ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген в

Республике Казахстан» были выданы сертификаты соответствия ИСМ.

В декабре 2014 г. ТОО «Интерсертифика-ТЮФ совместно с ТЮФ Тюринген в Республике Казахстан» успешно провели первый наблюдательный аудит, по итогам которого продлено действие выданных сертификатов по: ISO 9001:2008 «Система менеджмента качества»; ISO 14001:2009 «Системы экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2008 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья».

В 2015 г. АО «МРЭК» провело работы по внедрению системы энергетического менеджмента на базе международного стандарта ISO 50001:2011. А также в декабре 2015 г. успешно проведен второй наблюдательный аудит, по итогам которого продлено действие выданных сертификатов по: ISO 9001:2008 «Система менеджмента качества»; ISO 14001:2009 «Системы экологического менеджмента»; OHSAS 18001:2008 «Системы менеджмента профессиональной безопасности и здоровья».

### Ответственность в сфере экологии, природоохранная политика

АО «МРЭК» является единственной электросетевой компанией в Мангистауской области и обеспечивает централизованное электроснабжение на территории Мангистауской области (кроме г. Актау).

Деятельность Общества заключается в надежном и бесперебойном обеспечении потребителей электроэнергией для безопасной работы оборудования, установок, сооружений и передаточных устройств.

Основные принципы менеджмента Общества в сфере экологии, природоохранной политики и социальной ответ-

Внедрение интегрированной системы менеджмента и её последующая сертификация позволили:

- усовершенствовать систему управления и повысить её эффективность;
- разработать Политику и цели по организации безопасного производства и созданию безопасных и здоровых условий труда на каждом рабочем месте;
- разработать и внедрить мероприятия, направленные на предупреждение производственных аварий, инцидентов, производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- разработать процедуры проведения расследований несчастных случаев, профессиональных заболеваний, производственных инцидентов;
- разработать компенсационные мероприятия для снижения воздействия вредных и опасных факторов;
- разработать и внедрить мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

ответственности могут быть реализованы только при условии выполнения всех установленных нормативов по надежности и качеству энергоснабжения потребителей. АО «МРЭК» берет на себя следующие обязательства:

- Признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников и других лиц, находящихся на энергообъектах, по отношению к результатам производственной деятельности;
- Рациональное использование и сохранение природных ресурсов, сокращение негативного воздействия производственной деятельности АО «МРЭК» на окружающую среду

### Политика в области ИСМ

Политика в области интегрированной системы менеджмента АО «МРЭК» на базе международных стандартов ISO 9001:2008, ISO 14001:2009, ISO 50001:2011, OHSAS 18001:2007 заключается в повышении уровня удовлетворенности потребителей, постоянном повышении результативности в области качества, профессиональной безопасности и здоровья, экологической результативности, энергосбережения и повышения энергоэффективности, за счет совершенствования менеджмента организации на основе требований международных стандартов ISO 9001, ISO 14001, ISO 50001, OHSAS 18001.

Ответственность в сфере экологии, природоохранной политики является неотъемлемой стороной деятельности АО «МРЭК». В АО «МРЭК» установлена документированная процедура, направленная на установление порядка управления охраной окружающей среды, применяемой в интегрированной системе менеджмента (далее – ИСМ) в соответствии с требованиями ISO 14001:2004.

Правила применяются в рамках ИСМ и распространяются на все подразделения АО «МРЭК», участвующие в управлении охраной окружающей среды, устанавлива-



ют основные требования к разработке, оформлению и порядку управления документацией в соответствии с ISO 14001:2004 «Системы экологического менеджмента, требования и руководство по применению», ISO 14050:2002 «Экологический менеджмент. Словарь».

Председатель Правления несет ответственность за обеспечение процесса управления охраной окружающей среды.

Представитель руководства по интегрированной системе менеджмента (ПРИСМ) несет ответственность за проверку и согласование проекта плана мероприятий по охране окружающей среды.

Эколог «МРЭК» несет ответственность за разработку проекта плана мероприятий по охране окружающей среды.

Работа по природоохранной политике в АО «МРЭК» ведется в соответствии с Планом мероприятий по охране окружающей среды, включающим:

- соблюдение законодательства РК об охране окружающей среды и установленных экологических требований;
- выполнение всех требований заказчика об установленных правилах охраны окружающей среды, требований об удалении отходов;

- определение перед началом работ возможных рисков, связанных с производственной деятельностью, анализ и принятие дополнительных мер предосторожности;
- проведение постоянного производственного контроля, при нарушениях – выдача немедленных к исполнению предписаний;
- при размещении санитарно-бытовых помещений и их эксплуатации – соблюдение санитарно-гигиенических требований;
- предотвращение разливов масел или химических веществ на грунт и в воду;
- принятие всех необходимых мер для защиты сохранения окружающей среды, флоры, фауны и других природных ресурсов в любых местах ведения работ;
- сведение к минимуму всех неминуемых воздействий на окружающую среду и устранение последствий таких воздействий;
- оценку экологической опасности материалов и снаряжения и, по мере возможности, использование для выполнения работ менее опасных материалов;
- соблюдение порядка, удаление накопившегося мусора и отходов материалов;
- запрет на нарушение среды обитания, охоту и ловлю птиц, рыбы и других местных животных;
- использование для хранения горючего только наземных резервуаров;
- запрет на сливы масел, растворителей, химикатов и т. п. в водоемы или грунт.

### Регламент охраны атмосферного воздуха:

В целях охраны атмосферного воздуха осуществляется:

- производство регулировки топливной аппаратуры и сварочных агрегатов и автотранспорта в сторону уменьшения выбросов;
- при выборе методов производства работ и средств механизации – учет и соблюдение необходимых соответ-

ствующих санитарных норм, норм предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ передвижными источниками;

- обеспечение постоянного контроля за исправным состоянием неорганизованных источников выбросов.

### Регламент охраны земельных ресурсов:

В целях охраны аземельных ресурсов осуществляется:

- обеспечение участков работ контейнерами для сбора отходов производственной деятельности;
- мониторинг и недопущение разливов масел и других ГСМ на землю, при возникновении разлива – необходимо соскрести грунт лопатами и складывать в отдельный контейнер;

- ведение постоянного контроля и учёта сбора отходов, отработка налаженной системы вывоза и сдачи на захоронение согласно договору;
- постоянная уборка прилегающей территории стройплощадки;
- утилизация люминесцентных и ртутьсодержащих ламп.

### Регламент охраны водных ресурсов:

В целях охраны водных ресурсов осуществляется:

- обеспечение снабжения всего персонала питьевой водой соответствующего санитарным требованиям качества;
- недопущение сбросов и разливов в водные объекты.

### Программа обращения с отходами (ПОО)

Организационные мероприятия по управлению и контролю отходов проводятся в соответствии с Инструкцией АО «МРЭК» по обращению с отходами.

### Сертификаты Интегрированной системы менеджмента АО «МРЭК»





## 10.2. Права человека

Основным стратегическим капиталом и главной ценностью Общества является кадровый ресурс, эффективная работа которого позволяет АО «МРЭК» успешно решать поставленные задачи.

Вопросы соблюдения прав человека являются ключевыми в рамках трудовых отношений между АО «МРЭК» и его коллективом.

В связи с вышеуказанным, процедуры и внутренние нормативные документы АО «МРЭК» разрабатываются с учетом интересов АО «МРЭК», прав работников и акционеров Общества, клиентов и потребителей, а также деловых партнеров.

Основополагающие принципы и требования в области прав человека закреплены в трудовых договорах, заключаемых АО «МРЭК» на основе требований Трудового кодекса Республики Казахстан и иных законодательных актов Республики Казахстан, а также в базовых внутренних нормативных документах Общества, таких, как: Кодекс деловой этики Общества, Правила внутреннего трудового распорядка, Порядок предоставления отпусков сотрудникам и Положение о служебных командировках работников Общества.

Кроме того, в целях закрепления прав и законных интересов работников Общества и предоставления им социальных гарантий, льгот и компенсаций, АО «МРЭК» в 2015 г. был заключен Коллективный договор с трудовым коллективом Общества.

При этом, в целях регулирования и защиты профессиональных, экономических и социально-трудовых прав, а также профессиональных интересов работников, в Обществе осуществляет свою деятельность профсоюзное объединение, членами которого являются более 635 работников Общества.

Необходимо отметить, что профсоюзная организация Общества играет важную роль в разработке предложений по внутренним нормативным документам и процедурам Общества, затрагивающим социально-трудовые права работников, вопросы социально-экономической политики, формирования социальных программ и другие вопросы, касающиеся интересов членов профсоюза. Также члены профсоюза принимают активное участие в реализации мер по социальной защите работников – членов профсоюза и урегулировании коллективных трудовых споров.

Для учета и ведения возможных жалоб, конфликтных ситуаций и обращений работников АО «МРЭК», по решению Совета директоров АО «МРЭК» от 19.03.2015 г. (протокол № 57) назначен омбудсмен – корпоративный секретарь АО «МРЭК» Г.М. Исабекова, при этом, за 2015 г. жалоб, конфликтных ситуаций и других обращений от работников АО «МРЭК» зарегистрировано не было.

В АО «МРЭК» внедрены и успешно функционируют телефоны «доверия» и «горячая линия», специальные ящики для жалоб и обращений.

## 10.3. Кадровая политика

Одной из основных задач Кадровой политики АО «МРЭК» является создание единой системы подбора и назначения кадров, которая способствует эффективному построению в АО «МРЭК» организационной структуры, соответствующей стратегическим направлениям развития, а также позволяет эффективно планировать потребность в человеческих ресурсах и своевременно осуществлять подбор специалистов, обладающих необходимыми знаниями, навыками, деловыми и личностными качествами.

Кроме того, в АО «МРЭК» внедрен принцип открытого конкурсного отбора на вакантные должности, что позволяет привлекать наиболее подготовленных и талантливых специалистов. Основным принципом конкурсного отбора является прозрачность конкурсных процедур, упор на профессионализм и компетентность кандидата. В 2015 г. по принципу открытого конкурсного отбора на 11 вакантных должностей было принято 9 работников.

№	Наименование показателей	Значение
1	Среднесписочная численность	653 чел.
2	Затраты на оплату труда (ФОТ)	1 391 952 тыс. тенге
3	Среднемесячная заработная плата	177 620 тенге
4	Процент работников, прошедших обучение в течение года	30%
5	Численность работников, расторгнувших трудовые отношения	65 чел.
6	Текучесть кадров	9,4%

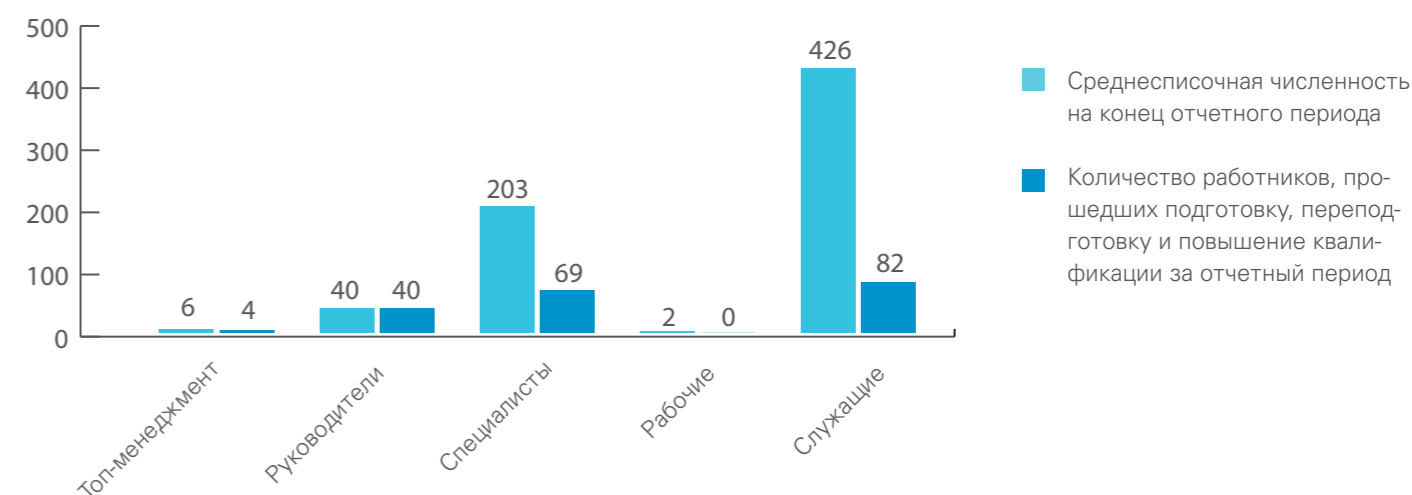
## Развитие кадров, повышение квалификации персонала

Для решения поставленных задач и реализации планируемых проектов необходимы высококвалифицированные и хорошо подготовленные кадры. Однако в настоящее время состояние рынка труда не соответствует требованиям производства. Развитие персонала является одним из важнейших направлений деятельности АО «МРЭК» по управлению персоналом и фактором успешной деятельности производства.

Система профессионального развития персонала АО «МРЭК» включает внешнее и внутрифирменное обучение и предусматривает участие работников в профессиональных курсах повышения квалификации, участие в стажиров-

ках и конференциях по основным направлениям производственной деятельности.

В рамках данных мероприятий в 2015 г. прошли обучение 195 работников, в том числе: рабочие – 82 человека; служащие и специалисты – 69 человек; руководители и топ-менеджмент – 44 человека. При этом расходы на обучение сотрудников составили более 14 266 тыс. тенге, процент расходов на обучение и развитие персонала от фонда оплаты труда по итогам 2015 г. – 1,02%.

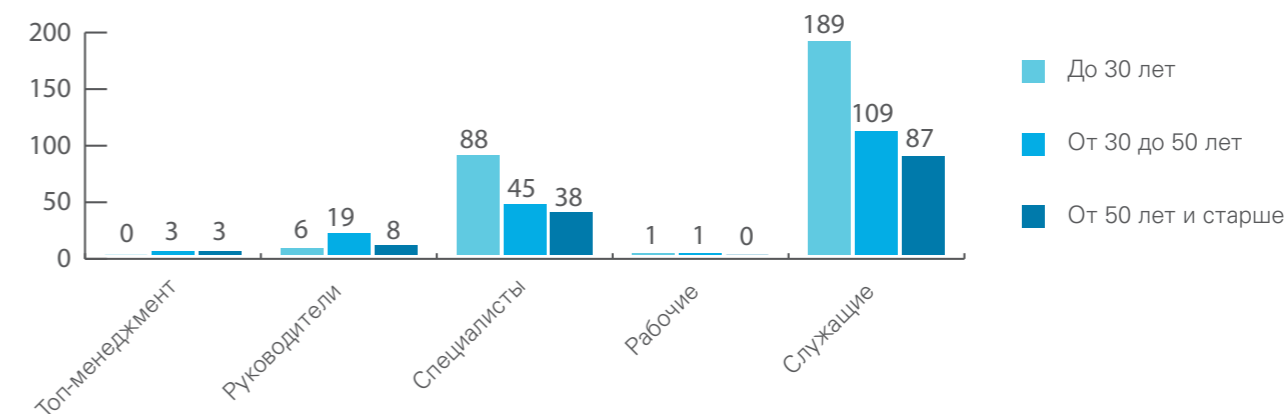


## Численность персонала

Списочная численность персонала АО «МРЭК» на конец 2015 г. составила 688 человек. Абсолютное большинство сотрудников компании работают в производственном секторе на полную ставку. Высокий уровень сотрудников, работающих на производственных предприятиях на

полную ставку, показывает эффективное использование рабочей силы.

Средний возраст персонала АО «МРЭК» на конец 2015 г. составил 36 лет.



Возрастная структура персонала сформирована таким образом, что большинство сотрудников, а именно 41,1% от общей численности персонала, относятся к возрастной категории до 30 лет.





# ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА

# 11





## Финансовая отчетность и заключение аудитора

Основными критериями, определяющими выбор аудиторской организации, являются:

- Качество услуг;
- Стоимость услуг.

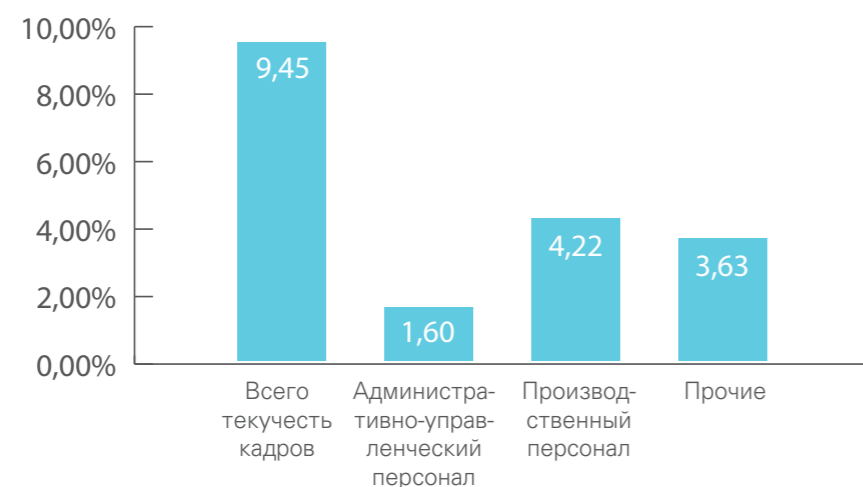
Качество услуг аудиторской организации определяется следующими факторами:

- уровнем квалификации специалистов аудиторской организации;
- опытом работы, как на казахстанском, так и на международном рынке;

оперативностью в представлении услуг;

- знанием энергетической и угледобывающей отраслей.

Текучесть кадров, %:



### Информация об аудиторской организации

С 2008 г. внешним аудитором Общества является сеть фирм PricewaterhouseCoopers (далее – PwC).

PwC предоставляет услуги аудита, налоговые и консалтинговые услуги, которые направлены на увеличение стоимости бизнеса клиентов.

PwC является ведущей фирмой, предоставляющей услуги транснациональным нефтегазовым и электроэнергетическим компаниям. Интеграция продуктов и ресурсов в единую, сфокусированную на данной отрасли практику, позволяет предоставлять услуги самого высокого качества и привносить дополнительную ценность в деятельность клиентов. PwC привлекает всемирные ресурсы к работе на местах – с тем, чтобы клиенты смогли воспользоваться преимуществом знаний и практики и привнести все это в каждодневную деятельность.

Во всем мире клиентами PwC по аудиту являются более 2 500 тепло- и электроэнергетических компаний, среди них:

- AGL Resources Inc.;
- National Fuel Gas Company;
- BG Group Plc;
- British Energy Plc;
- PECO Energy Company;
- Union Electric Company;
- Exelon Corporation.

Кроме того, компания активно работает в Центрально-Азиатском регионе: в Баку (Азербайджан), Ереване (Армения), Тбилиси (Грузия), Бишкеке (Кыргызстан), Ташкенте (Узбекистан), Ашгабате (Туркменистан) и Улан-Баторе (Монголия). В течение последних 23 лет PwC является ведущим поставщиком аудиторских и консультационных услуг в казахстанском энергетическом секторе. PwC работает с крупнейшими казахстанскими горнодобывающими и электроэнергетическими компаниями, которым в течение последних нескольких лет были оказаны или в настоящее время оказываются услуги по аудиту финансовой отчетности, подготовленной по МСФО.

Одними из самых крупных клиентов PwC по аудиту в Казахстане являются:

Компания	Вид деятельности	Период
АО «Самрук-Энерго»	Холдинговая компания	2008–2010, 2012–2015
АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»	Услуги по транспортировке электроэнергии, техническому распределению электричества в сети для нефтяных и других компаний, а также услуги по реализации электричества отдаленным сельским районам Мангистауской области	2008–2010, 2012, 2013–2015
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	Осуществляет реализацию электроэнергии на территории г. Алматы и Алматинской области	2008–2010, 2012, 2013–2015
АО «КазКуат»	Холдинговая компания, осуществляющая руководство дочерними компаниями АО «Шардаринская ГЭС» и АО «Мойнакская ГЭС»	2008
АО «Шардаринская ГЭС»	Производство электроэнергии	2007, 2008–2010, 2012, 2013–2015
АО «Мойнакская ГЭС»	Строительство гидроэлектростанции на реке Чарын	2008, 2012, 2013–2015
АО «Алатау Жарык Компаниясы»	Услуги по транспортировке электроэнергии, техническому распределению электричества в сети для г. Алматы и Алматинской области	2010, 2012, 2013–2015
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Производство электро- и теплоэнергии на основе угля, добываемого на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный»	2005–2009, 2012, 2013–2015
АО «Евроазиатская Энергетическая Корпорация»	Добыча каменного угля открытым способом на угольном разрезе «Восточный» и производство электроэнергии	2005–2012, 2013–2015
ТОО «Богатырь Комир»	Добыча каменного угля открытым способом на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный»	2008–2010, 2012, 2013–2015



В тысячах казахстанских тенге	Прим.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	28,541,362	24,789,621
Нематериальные активы	8	261,873	141,019
Прочие долгосрочные активы		54,473	15,960
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>28,857,708</b>	<b>24,946,600</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	9	248,841	225,472
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	545,206	844,475
Предоплаты по подоходному налогу		289,339	48,286
Денежные средства и их эквиваленты	11	1,126,757	1,084,637
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2,210,143</b>	<b>2,202,870</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>31,067,851</b>	<b>27,149,470</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	12	1,712,762	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	12	(38,924)	(38,924)
Резерв по переоценке		6,366,278	7,053,517
Нераспределенная прибыль		7,457,925	6,234,391
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>15,498,041</b>	<b>14,961,746</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	13	7,763,897	4,486,834
Доходы будущих периодов	14	1,529,902	1,597,032
Привилегированные акции		44,000	44,000
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	23	3,041,707	2,837,544
Долгосрочные вознаграждения работникам	22	77,607	60,549
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>12,457,113</b>	<b>9,025,959</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	13	543,405	314,441
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	2,569,292	2,847,324
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>3,112,697</b>	<b>3,161,765</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>15,569,810</b>	<b>12,187,724</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>31,067,851</b>	<b>27,149,470</b>

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2015 г.	2014 г.
Выручка	16	9,052,792	8,722,338
Себестоимость реализации	17	(6,272,497)	(6,358,279)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>2,780,295</b>	<b>2,364,059</b>
Общие и административные расходы	18	(788,964)	(882,097)
Расходы по реализации	19	(110,264)	(100,635)
Чистая прибыль от курсовой разницы		2	569
Прочие доходы, нетто	20	20,164	86,197
<b>Операционная прибыль</b>		<b>1,901,233</b>	<b>1,468,093</b>
Финансовые доходы	21	99,681	41,867
Финансовые расходы	22	(1,012,782)	(293,994)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>988,132</b>	<b>1,215,966</b>
Расходы по подоходному налогу	24	(219,960)	(261,410)
<b>Прибыль за год</b>		<b>768,172</b>	<b>954,556</b>
Прочий совокупный доход		–	–
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>768,172</b>	<b>954,556</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Компании, базовая и разводненная (выражена в тенге на акцию)</b>			
Простые акции	25	336.71	424.95
Привилегированные акции	25	781.00	985.67

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	Уставный капитал	Выкупленные акции	Резерв по переоценке	Нераспределенная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>7,754,455</b>	<b>5,024,691</b>	<b>14,452,984</b>
Прибыль за год		–	–	–	954,556	954,556
Прочий совокупный доход		–	–	–	–	–
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>–</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>954,556</b>	<b>954,556</b>
Реализованный резерв по переоценке		–	–	(683,566)	683,566	–
Списание за счет резерва		–	–	(17,372)	–	(17,372)
Дивиденды	12	–	–	–	(428,422)	(428,422)
<b>Остаток на 31 декабря 2014 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>7,053,517</b>	<b>6,234,391</b>	<b>14,961,746</b>
Прибыль за год		–	–	–	768,172	768,172
Прочий совокупный доход		–	–	–	–	–
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>7,053,517</b>	<b>7,002,563</b>	<b>15,729,918</b>
Реализованный резерв по переоценке		–	–	(684,273)	684,273	–
Списание за счет резерва		–	–	(2,966)	–	(2,966)
Дивиденды	12	–	–	–	(228,911)	(228,911)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>6,366,278</b>	<b>7,457,925</b>	<b>15,498,041</b>

В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2015 г.	2014 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
Прибыль до подоходного налога		988,131	1,215,966
Поправки на:			
Износ и амортизация	7,8	1,472,224	1,330,547
Начисленные резервы под обесценение дебиторской задолженности и по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	9,10	13,988	14,621
Начисленные резервы по выслуге лет, бонусу руководящему персоналу и неиспользованным отпускам	15	(66,222)	28,637
Убыток от выбытия основных средств	20	8,505	22,956
Актuarный расход/(доход)	18		
Финансовые расходы	22	1,012,782	293,994
Доход при первоначальном признании	21	(49,409)	–
Процентный доход	21	(47,321)	–
Признание прочих доходов – отсроченный доход	16	(67,130)	(67,128)
Прочие доходы	21	(2,951)	–
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>3,262,597</b>	<b>2,839,593</b>
Изменение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		271,603	(218,763)
Изменение товарно-материальных запасов		(22,070)	(19,182)
Изменение НДС к возмещению	10	20,222	54,609
Изменение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		334,734	(640,370)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3,867,086</b>	<b>2,015,887</b>
Проценты уплаченные	13	(347,760)	(188,645)
Подоходный налог уплаченный		(256,850)	(291,961)
Проценты полученные	21	47,321	–
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3,309,797</b>	<b>1,535,281</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств		(5,675,941)	(3,000,431)
Приобретение нематериальных активов		(31,112)	(85,551)
Приобретение прочих долгосрочных активов			(37,254)



В тысячах казахстанских тенге	Прим.	2015 г.	2014 г.
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5,707,053)</b>	<b>(3,123,236)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления от выпуска облигаций		2,543,326	2,372,220
Поступления от заемных средств		1,000,000	–
Дивиденды	12	(237,733)	(434,130)
Погашение		(673,867)	(789,920)
Выплаты займов	13	(192,350)	(195,888)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>2,439,376</b>	<b>952,282</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>42,120</b>	<b>(635,673)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	11	1,084,637	1,720,310
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>		<b>1,126,757</b>	<b>1,084,637</b>

## ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА ЗА СОСТАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

5 июля 2016 года

Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена руководством, которое несет ответственность за ее полноту и объективность. Руководство считает, что финансовая отчетность, подготовка которой требует формирования определенных оценок и суждений, достоверно и объективно отражает финансовое положение, результаты финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее - «Компания») в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Руководство Компании применяет соответствующие политики, процедуры и системы внутреннего контроля в целях обеспечения соответствия и последовательности отчетных практик, учетных и административных процедур по разумным затратам. Данные методики и процедуры предназначены для того, чтобы обеспечить обоснованную уверенность в том, что операции правильно отражаются и суммируются в бухгалтерском учете для подготовки достоверных финансовых записей и отчетов и обеспечения сохранности активов.

А. Жуматаев  
Заместитель Председателя Правления  
по экономике и финансам

А. Сарсенова  
Главный бухгалтер



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»

Мы провели аудит прилагаемой финансовой отчетности АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее – «Компания»), состоящей из отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 года и отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

### Ответственность руководства за финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверное представление данной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности и за внутренний контроль, который руководство считает необходимым для составления финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о данной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает проведение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели финансовой отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор процедур зависит от профессионального суждения аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки этих рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля за составлением и достоверным представлением финансовой отчетности, чтобы разработать аудиторские процедуры, соответствующие обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности внутреннего контроля организации. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.



## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА (продолжение)

Страница 2

### Мнение

По нашему мнению, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

*PricewaterhouseCoopers LLP*

5 июля 2016 года  
Алматы, Казахстан

Утверждено и подписано:

Дана Инжарбекова  
Управляющий директор  
ТОО «ПрайсуотерхаусКуперс»  
(Генеральная государственная лицензия  
Министерства Финансов Республики Казахстан  
№0000005 от 21 октября 1999 года)  
Аудитор-исполнитель  
(Квалификационное свидетельство  
№0000492 от 18 января 2000 года)



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Отчет о финансовом положении**

В тысячах казахстанских тенге Прим. 31 декабря 2015 г. 31 декабря 2014 г.

<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	7	28,322,300	24,789,621
Нематериальные активы	8	261,873	141,019
Прочие долгосрочные активы		54,473	15,960
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>28,638,646</b>	<b>24,946,600</b>
<b>Оборотные активы</b>			
Товарно-материальные запасы	9	248,841	225,472
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	10	545,206	844,475
Предоплаты по подоходному налогу		289,339	48,286
Денежные средства и их эквиваленты	11	1,126,757	1,084,637
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2,210,143</b>	<b>2,202,870</b>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b>30,848,789</b>	<b>27,149,470</b>
<b>КАПИТАЛ</b>			
Акционерный капитал	12	1,712,762	1,712,762
Собственные акции, выкупленные у акционеров	12	(38,924)	(38,924)
Резерв по переоценке		13,375,969	7,053,517
Нераспределенная прибыль		272,987	6,234,391
<b>ИТОГО КАПИТАЛ</b>		<b>15,322,794</b>	<b>14,961,746</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Займы	13	7,763,897	4,486,834
Доходы будущих периодов	14	1,529,902	1,597,032
Привилегированные акции		44,000	44,000
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	24	2,997,892	2,837,544
Долгосрочные вознаграждения работникам	23	77,607	60,549
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>12,413,298</b>	<b>9,025,959</b>
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Займы	13	543,405	314,441
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	15	2,569,292	2,847,324
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>3,112,697</b>	<b>3,161,765</b>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>15,525,995</b>	<b>12,187,724</b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>30,848,789</b>	<b>27,149,470</b>

Утверждено для выпуска и подписано от имени руководства 05 июля 2016 года:

А. Жуматаев  
Заместитель Председателя Правления  
по экономике и финансам

А. Сарсенова  
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 38 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе**

В тысячах казахстанских тенге Прим. 2015 г. 2014 г.

Выручка	16	9,052,792	8,722,338
Себестоимость реализации	17	(6,272,497)	(6,358,279)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>2,780,295</b>	<b>2,364,059</b>
Общие и административные расходы	18	(788,964)	(882,097)
Расходы по реализации	19	(110,264)	(100,635)
Чистая прибыль от курсовой разницы		2	569
Прочие доходы, нетто	20	20,164	86,197
Уменьшение стоимости основных средств в результате переоценки	7	(8,981,176)	-
<b>Операционная прибыль</b>		<b>(7,079,943)</b>	<b>1,468,093</b>
Финансовые доходы	21	99,681	41,867
Финансовые расходы	22	(1,012,782)	(293,994)
<b>(Убыток)/ прибыль до налогообложения</b>		<b>(7,993,044)</b>	<b>1,215,966</b>
Экономия/(расходы) по подоходному налогу	24	1,576,278	(261,410)
<b>(Убыток)/ прибыль за год</b>		<b>(6,416,766)</b>	<b>954,556</b>
Прочий совокупный доход:			
<i>Статьи, которые не будут реклассифицированы в состав прибыли или убытков:</i>			
Переоценка основных средств		8,762,114	-
Влияние отсроченного подоходного налога на резерв переоценки основных средств	24	(1,752,423)	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>592,925</b>	<b>954,556</b>
<b>(Убыток)/ прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Компании, базовая и разводненная (выражена в тенге на акцию)</b>			
Простые акции	25	(3,795.35)	424.95
Привилегированные акции	25	(3,795.35)	985.67

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 42 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Отчет об изменениях в капитале**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	Уставный Капитал	Выкуплен- ные акции	Резерв по пере- оценке	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
<b>Остаток на 1 января 2014 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>7,754,455</b>	<b>5,024,691</b>	<b>14,452,984</b>
Прибыль за год		-	-	-	954,556	954,556
Прочий совокупный доход		-	-	-	-	-
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>954,556</b>	<b>954,556</b>
Реализованный резерв по переоценке		-	-	(683,566)	683,566	-
Списание за счет резерва		-	-	(17,372)	-	(17,372)
Дивиденды	12	-	-	-	(428,422)	(428,422)
<b>Остаток на 31 декабря 2014 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>7,053,517</b>	<b>6,234,391</b>	<b>14,961,746</b>
Убыток за год		-	-	-	(6,416,766)	(6,416,766)
Переоценка основных средств		-	-	8,762,114	-	8,762,114
Влияние отсроченного подоходного налога на резервы по переоценке		-	-	(1,752,423)	-	(1,752,423)
<b>Итого совокупный доход за год</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>14,063,208</b>	<b>(182,375)</b>	<b>15,554,671</b>
Реализованный резерв по переоценке		-	-	(684,273)	684,273	-
Списание за счет резерва		-	-	(2,965)	-	(2,965)
Дивиденды	12	-	-	-	(228,912)	(228,912)
<b>Остаток на 31 декабря 2015 г.</b>		<b>1,712,762</b>	<b>(38,924)</b>	<b>13,375,970</b>	<b>272,986</b>	<b>15,322,794</b>

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 42 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Отчет о движении денежных средств**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Прим.	2015 г.	2014 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b>			
(Убыток)/ прибыль до подоходного налога		(7,993,044)	1,215,966
Поправки на:			
Износ и амортизация	7,8	1,472,224	1,330,547
Начисленные резервы под обесценение дебиторской задолженности и по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	9,10	13,988	14,621
Начисленные резервы по выслуге лет, бонусу руководящему персоналу и неиспользованным отпускам	15	(66,222)	28,637
Убыток от выбытия основных средств	20	8,505	22,956
Финансовые расходы	22	1,012,782	293,994
Доход при первоначальном признании	21	(49,409)	-
Процентный доход	21	(47,321)	-
Признание прочих доходов – отсроченный доход	16	(67,128)	(67,128)
Прочие доходы	21	(2,951)	-
Уменьшение стоимости основных средств в результате переоценки	7	8,981,176	-
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>		<b>3,262,600</b>	<b>2,839,593</b>
Изменение дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности		271,603	(218,763)
Изменение товарно-материальных запасов		(22,070)	(19,182)
Изменение НДС к возмещению	10	20,222	54,609
Изменение кредиторской задолженности по основной деятельности и прочей кредиторской задолженности		338,555	(640,370)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3,870,910</b>	<b>2,015,887</b>
Проценты уплаченные	13	(347,760)	(188,645)
Подоходный налог уплаченный		(256,850)	(291,961)
Проценты полученные	21	47,321	-
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>3,313,621</b>	<b>1,535,281</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Приобретение основных средств		(5,675,941)	(3,000,431)
Приобретение нематериальных активов		(34,936)	(85,551)
Приобретение прочих долгосрочных активов		-	(37,254)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(5,710,877)</b>	<b>(3,123,236)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступления от выпуска облигаций		2,543,326	2,372,220
Поступления от заемных средств		1,000,000	-
Дивиденды	12	(237,733)	(434,130)
Погашение		(673,867)	(789,920)
Выплаты займов	13	(192,350)	(195,888)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>		<b>2,439,376</b>	<b>952,282</b>
<b>Чистое изменение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>42,120</b>	<b>(635,673)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	11	1,084,637	1,720,310
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>		<b>1,126,757</b>	<b>1,084,637</b>

Прилагаемые примечания со страницы 5 по страницу 42 являются неотъемлемой частью данной финансовой отчетности.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**1 Компания и её операционная деятельность**

Настоящая финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, в отношении АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания» (далее - «Компания»).

Компания зарегистрирована 4 октября 1996 года в качестве акционерной компании в соответствии с законодательством Республики Казахстан. 12 ноября 1998 года Компания была перерегистрирована в открытое акционерное общество. Последняя перерегистрация произведена 16 мая 2005 года в соответствии с Приказом № 507-1943-АО Департамента Юстиции Мангистауской области Республики Казахстан.

На дату учреждения Комитет государственного имущества и приватизации Республики Казахстан (далее - «Комитет») владел 94,3% выпущенных акций Компании. Остальные акции принадлежали бывшим или текущим сотрудникам Компании. 30 июля 1997 года акции Комитета были переданы ТОО «Энергосервис» в доверительное управление на 5 лет с правом продления на срок до 3 лет. Комитет продлил срок доверительного управления до 31 декабря 2006 года. 29 декабря 2006 года акции Комитета переданы в уставный капитал АО «Казахстанский Холдинг по управлению государственными активами «Самрук» («Самрук») согласно решению Правительства Республики Казахстан № 1020 от 24 октября 2006 года. 4 января 2008 года Самрук передал 94,3% акций Компании АО «Самрук-Энерго» («Самрук-Энерго»). Впоследствии Самрук был преобразован в АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына» («Самрук-Казына») в октябре 2008 года. Самрук-Казына полностью принадлежит Правительству Республики Казахстан.

Ниже представлены акционеры Компании за 2015 и 2014 года, с учетом привилегированных акций:

<i>В процентном выражении</i>	<b>31 декабря 2015 г.</b>	<b>31 декабря 2014 г.</b>
Самрук-Энерго	75.0	75.0
Прочие юридические лица/финансовые институты	20.0	20.0
Физические лица	5.0	5.0

**Основная деятельность.** Компания предоставляет услуги по передаче и распределению электроэнергии для нефтяных и других компаний, а также услуги по реализации электричества отдаленным сельским районам Мангистауской области Республики Казахстан. Операционная деятельность Компании регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях» (далее - «Закон») в силу того, что Компания занимает доминирующее положение на рынке в сфере передачи и распределения электроэнергии. В соответствии с Законом тарифы Компании по передаче и техническому распределению электроэнергии подлежат координированию и утверждению Комитетом Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (далее - «Комитет»). Согласно Закону, с 1 сентября 2012 года введен в действие порядок утверждения тарифа для распределительных электросетевых компаний с применением метода сравнительного анализа. С 1 января 2016 года применение метода сравнительного анализа при формировании тарифов отменено, и введен в действие порядок формирования предельных уровней тарифов.

Приказом Комитета №213-ОД от 17 июля 2013 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24 июля 2015 года) были утверждены правила утверждения предельного уровня тарифов и тарифных смет. Предельный тариф утверждается на пять лет с разбивкой по годам.

Утверждаемые предельные уровни тарифов, с учетом качества и надежности оказываемых услуг должны быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

При утверждении предельного уровня тарифа применяется особый порядок формирования затрат, предусматривающий следующие положения:

- регулирование затрат, включаемых в тариф или его предельный уровень;
- ограничение статей расходов в пределах технических и технологических норм расхода сырья, материалов, топлива, энергии, а также нормативных технических потерь;
- установление перечня расходов, не учитываемых при формировании тарифа или его предельного уровня;
- ограничение прибыли, включаемой в тариф или его предельный уровень;
- согласование применяемых методов начисления износа основных средств;

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**1 Компания и её операционная деятельность (продолжение)**

- согласование направлений использования средств амортизационных отчислений, предусматриваемых тарифной сметой.

**Юридический адрес и место осуществления деятельности.** Юридический адрес и место осуществления деятельности: Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, 130000.

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики**

**Основа подготовки финансовой отчетности.** Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») по методу первоначальной стоимости, за исключением изменений в отношении переоценки основных средств, финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Ниже изложены основные принципы учетной политики, использованные в ходе подготовки данной финансовой отчетности. Данная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с теми стандартами МСФО и интерпретациями КИМСФО, которые были опубликованы и действовали или опубликованы и досрочно приняты на момент подготовки данной финансовой отчетности, если не указано иначе (см. Примечание 4 «Новые учетные положения»).

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования определенных критически важных учетных оценок. Кроме того, от руководства требуется формирование своих суждений в процессе применения учетной политики Компании. Сферы, связанные с более высокой степенью суждений или сложности, или сферы, в которых предположения и учетные оценки, являются значительными для финансовой отчетности, раскрыты в Примечании 3. Фактические результаты могут отличаться от таких учетных оценок.

**Функциональная валюта и валюта представления отчетности.** Все суммы в данной финансовой отчетности представлены в тысячах казахстанских тенге (далее – «тенге»), если не указано иначе.

Функциональная валюта – это валюта основной экономической зоны, в которой Компания осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании является тенге.

**Основные средства.** Основные средства отражаются по первоначальной стоимости или переоцененной стоимости, как указано ниже, за вычетом накопленного износа и резервов под обесценение (там, где это необходимо).

Первоначальная стоимость состоит из покупной стоимости, включая пошлины за импорт и невозмещаемые налоги по приобретениям за вычетом торговых скидок и возвратов, и любых затрат, непосредственно связанных с доставкой актива на место и приведением его в состояние, необходимое для целевого использования. Стоимость объектов основных средств, изготовленных или возведенных хозяйственным способом, включает в себя стоимость затраченных материалов, выполненных производственных работ и часть прямых накладных расходов по строительству. Первоначальная стоимость включает расходы по заемным средствам, привлеченным для финансирования строительства соответствующих активов. Последующие затраты включаются в балансовую стоимость данного актива либо отражаются в качестве отдельного актива только при условии, что существует вероятность извлечения Компанией экономических выгод от эксплуатации данного актива, и его стоимость может быть надежно оценена.

Здания, линии передач и оборудование и незавершенное строительство подлежат переоценке, проводимой достаточно регулярно для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием периода справедливой стоимости на конец отчетного периода. Возникающее при переоценке увеличение балансовой стоимости отражается в составе прочего совокупного дохода и увеличивает резерв переоценки в составе капитала. Снижение стоимости какого-либо объекта в пределах суммы предыдущих увеличений его стоимости относится непосредственно на прочий совокупный доход и уменьшает ранее признанный резерв переоценки в составе капитала; снижение стоимости сверх этой суммы отражается в прибыли или убытке за год. Сумма резерва переоценки земли и зданий в составе капитала относится непосредственно на нераспределенную прибыль в случае, когда прирост стоимости актива реализуется при списании или выбытии актива либо по мере использования данного актива Компанией; в последнем случае сумма списания прироста стоимости актива рассчитывается как разница между суммами амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из балансовой стоимости актива с учетом переоценки и суммой амортизационных отчислений, рассчитанных исходя из его первоначальной стоимости.

Здания, линии передач и оборудование и незавершенное строительство переоцениваются исходя из отчета независимых оценщиков. Смотрите Примечание 3 «Ключевые учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики».

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)**

Затраты на мелкий ремонт и техобслуживание относятся на расходы текущего периода. Затраты на замену крупных запасных частей или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей.

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу актива и стоимость, полученная от его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой суммы; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год в сумме превышения над величиной прироста его стоимости, отраженного в составе капитала при предыдущей переоценке. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, сторнируется (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении стоимости от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих доходов или расходов.

Незавершенное строительство не амортизируется до тех пор, пока актив не будет готов к использованию. По завершении строительства активы переводятся в состав зданий, линий и оборудования передачи по их балансовой стоимости.

**Амортизация.** Амортизация объектов основных средств рассчитывается по методу равномерного списания первоначальной стоимости до их ликвидационной стоимости в течение срока их полезного использования:

	2015 г.
Здания	10 - 100
Линии и оборудование передачи	20 - 50
Автотранспорт	4 - 20
Прочие	4 - 20

Ликвидационная стоимость актива представляет собой оценку суммы, которую Компания могла бы получить в настоящий момент от продажи актива за вычетом затрат на продажу, исходя из предположения, что возраст актива и его техническое состояние уже соответствует ожидаемому в конце срока его полезного использования. Ликвидационная стоимость актива приравнена к нулю в том случае, если Компания предполагает использовать объект до окончания его физического срока службы. Ликвидационная стоимость активов и сроки их полезного использования пересматриваются и, при необходимости, корректируются на каждую дату отчета о финансовом положении.

**Нематериальные активы.** Нематериальные активы включают компьютерное программное обеспечение и лицензии на использование операционной системы. Нематериальные активы отражаются по покупной стоимости и амортизируются по прямолинейному методу в течение их оценочных сроков полезной службы в семь лет. На каждую отчетную дату руководство проводит оценку признаков обесценения нематериальных активов. В случае наличия таких признаков руководство оценивает стоимость возмещения, которая определяется как наибольшее значение из справедливой стоимости актива за вычетом затрат по реализации и его стоимости от использования. При обесценении, балансовая стоимость нематериальных активов снижается до наибольшего значения из стоимости от использования и справедливой стоимости за вычетом затрат по реализации.

**Товарно-материальные запасы.** Товарно-материальные запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется по методу ФИФО. Чистая стоимость реализации – это оценочная стоимость реализации в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по завершению и реализации.

**Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность.** Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность, за исключением авансов поставщикам, учитывается по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Большая часть дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности подлежит оплате в течение одного года и поэтому учитывается по себестоимости. Авансы поставщикам отражены по фактическим оплаченным суммам.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)**

Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается при наличии объективных свидетельств того, что Компания не сможет получить причитающуюся ей сумму в первоначально установленный срок. Величина резерва составляет разницу между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых потоков денежных средств, дисконтированных по первоначально установленной эффективной ставке процента. Резерв отражается в отчете о совокупном доходе в составе общих и административных расходов. Безнадежная дебиторская задолженность списывается за счет резервов под обесценение дебиторской задолженности. При восстановлении в последующие периоды ранее списанных сумм такие суммы относятся на уменьшение общих и административных расходов в отчете о совокупном доходе.

Основным фактором, который Компания принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, является его просроченный статус. Ниже перечислены другие основные критерии, на основе которых также определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- любая часть дебиторской задолженности просрочена, при этом несвоевременная оплата не может объясняться задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает существенные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией, находящейся в распоряжении Компании;
- контрагенту грозит банкротство или финансовая реорганизация;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента.

**Денежные средства и их эквиваленты.** Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства на банковских счетах и средства в кассе. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента. Остатки денежных средств с ограничением использования исключаются из состава денежных средств и их эквивалентов для целей составления отчета о движении денежных средств. Остатки денежных средств с ограничением на обмен или использование для погашения обязательств в течение как минимум двенадцати месяцев после отчетной даты включаются в состав прочих внеоборотных активов, тогда как остатки денежных средств с ограничением в течение более чем трех месяцев, но менее чем двенадцати месяцев после даты отчета о финансовом положении включаются в прочие оборотные активы.

**Налог на добавленную стоимость.** Возникающий при реализации налог на добавленную стоимость (далее - «НДС») подлежит уплате в налоговые органы, когда товары отгружены или услуги оказаны. НДС по приобретениям подлежит зачету с НДС по реализации при получении налогового счета-фактуры от поставщика. Налоговое законодательство разрешает проводить зачет НДС на чистой основе. Соответственно, НДС по операциям реализации и приобретения, которые не были зачтены на дату составления отчета о финансовом положении, признаны в отчете о финансовом положении на чистой основе. Возмещаемый НДС классифицируется как внеоборотный актив, если его погашение не ожидается в течение года с даты составления отчета о финансовом положении.

**Финансовые инструменты**

(i) **Ключевые определения.** Финансовые инструменты Компании отражаются по амортизированной стоимости, как указано ниже. Амортизированная стоимость представляет собой сумму, по которой отражен финансовый инструмент при первоначальном признании за вычетом выплат основного долга, включая начисленные проценты, а для финансовых активов – за вычетом любого списания понесенных убытков от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отсроченных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной процентной ставки. Начисленные процентные доходы и начисленные процентные расходы не отражаются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей активов и обязательств.

(ii) **Классификация финансовых активов.** Финансовые активы Компании включают кредиты и дебиторскую задолженность. Кредиты и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Они включаются в оборотные активы, за исключением тех кредитов и дебиторской задолженности, по которым сроки погашения превышают 12 месяцев после даты составления отчета о финансовом положении. Они классифицируются как внеоборотные активы. Кредиты и дебиторская задолженность Компании включают определенную «дебиторскую задолженность по основной деятельности и прочую дебиторскую задолженность» (Примечание 10) и «денежные средства и их эквиваленты» (Примечание 11) в отчете о финансовом положении.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)**

(iii) *Классификация финансовых обязательств.* Финансовые обязательства Компании включают финансовые обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости. Финансовые обязательства Компании включают займы (Примечание 13) и кредиторскую задолженность по основной деятельности и прочую кредиторскую задолженность (Примечание 15).

(iv) *Первоначальное признание финансовых инструментов.* Финансовые активы и обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

(v) *Прекращение признания финансовых активов.* Компания прекращает признавать финансовые активы, когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Компания передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила, по существу, все риски и выгоды, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

**Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность.** Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность начисляются по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств. Компания первоначально учитывает кредиторскую задолженность по основной деятельности и прочую кредиторскую задолженность, за исключением авансов полученных, по справедливой стоимости и впоследствии по амортизируемой стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Авансы полученные отражаются по фактическим суммам, полученным от третьих сторон.

**Займы.** Займы первоначально отражаются по справедливой стоимости за вычетом произведенных затрат по сделке. Займы впоследствии отражаются по амортизируемой стоимости; любая разница между суммой полученных средств (за вычетом затрат по сделке) и стоимостью к погашению признается в отчете о совокупном доходе в течение периода займа с использованием метода эффективной ставки процента.

Проценты по кредитам и займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение периода, необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования начиная с 1 января 2009 года согласно требованиям МСБУ 23 (с поправками). Прочие расходы по кредитам и займам отражаются в отчете о совокупном доходе.

Займы классифицируются как краткосрочные обязательства, если Компания не имеет безусловного права отсрочить погашение данного обязательства, по крайней мере, на двенадцать месяцев после даты составления отчета о финансовом положении.

**Связанные стороны.** Связанные стороны включают акционеров Компании, компании под контролем общей материнской компании, ключевой руководящий персонал, а также предприятия, в которых акционеры или ключевой руководящий персонал Компании имеют долю владения, обеспечивающую значительное влияние на такие предприятия.

**Резервы предстоящих расходов и платежей.** Резервы предстоящих расходов и платежей признаются, если Компания вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов и которые можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Резервы не отражаются по будущим операционным убыткам.

В случае наличия ряда аналогичных обязательств, вероятность оттока ресурсов для их погашения определяется для всего класса обязательств в целом. Резерв признается даже в случае, когда вероятность оттока ресурсов в отношении любой отдельно взятой позиции статей, включенной в один и тот же класс обязательств, может быть незначительной.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)**

**Подходный налог.** В финансовой отчетности подходный налог отражен в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действующим либо практически вступившим в силу на дату составления отчета о финансовом положении. Расходы по подходному налогу включают в себя текущие и отсроченные налоги и отражаются в отчете о совокупном доходе, за исключением налогов, связанных с операциями, которые отражаются в учете в одном или разных периодах непосредственно в составе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из налоговых органов в отношении облагаемой прибыли или убытка за текущий и прошлые периоды. Прочие налоги, помимо подходного налога, отражаются в составе операционных расходов.

Отсроченный подходный налог начисляется балансовым методом обязательств в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отсроченные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Балансовая величина отсроченного налога рассчитывается согласно налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц или использования перенесенных на будущие периоды налоговых убытков, согласно принятым или по существу принятым на дату составления отчета о финансовом положении налоговым ставкам. Активы по отсроченному подходному налогу в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц признаются лишь в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

**Операции в иностранной валюте.** Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на дату составления отчета о финансовом положении, пересчитаны в тенге с использованием обменного курса, преобладающего на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли или убытки, возникающие на дату расчетов по этим операциям, а также в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о совокупном доходе.

На 31 декабря 2015 года основной обменный курс, использованный для переоценки остатков по счетам в иностранной валюте, составлял 339.47 тенге за 1 доллар США (2014 г.: 182.35 тенге за 1 доллар США). В отношении конвертации тенге в другие валюты действуют правила валютного контроля. В настоящее время тенге не является свободно конвертируемой валютой за пределами Республики Казахстан.

**Акционерный капитал.** Простые акции классифицируются как капитал. Привилегированная акция представляет собой сложный финансовый инструмент, в структуре которого одновременно находятся долевой компонент и обязательство. Обязательство первоначально отражается по справедливой стоимости с применением соответствующей эффективной ставки процента к сумме обязательных годовых дивидендов, используя формулу чистой приведенной стоимости на непрерывный период. Впоследствии обязательство измеряется по амортизированной стоимости. Изменение балансовой стоимости в результате изменения оценочных значений денежных потоков относится на отчет о совокупном доходе. Долевой компонент при первоначальном признании представлен остаточной суммой, т.е. разницей между суммой средств, привлеченных в результате эмиссии привилегированных акций, и справедливой стоимостью обязательства. Долевой компонент привилегированной акции последующей переоценке не подлежит.

**Дивиденды.** Дивиденды, кроме обязательных годовых дивидендов по привилегированным акциям, признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на дату составления отчета о финансовом положении только в том случае, если они были объявлены до даты составления отчета о финансовом положении включительно. Обязательные годовые дивиденды по привилегированным акциям признаются как финансовые расходы в отчете о совокупном доходе. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были рекомендованы до даты составления отчета о финансовом положении, а также рекомендованы или объявлены после даты составления отчета о финансовом положении, но до даты утверждения финансовой отчетности к выпуску.

**Прибыль на акцию.** Привилегированные акции не подлежат выкупу и квалифицируются как акции, участвующие в прибыли. Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли или убытка, приходящихся на долю акционеров Компании, на средневзвешенное количество акций, участвующих в прибыли, находившихся в обращении в течение отчетного года. Дивиденды, объявленные по привилегированным акциям в течение отчетного года, включаются в финансовые расходы в отчете о совокупном доходе, поэтому вычитаются из суммы «прибыли на акцию причитающейся акционерам Компании» для расчета нераспределенной прибыли, используемой для расчета прибыли на акцию.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**2 Основа подготовки финансовой отчетности и основные принципы учетной политики (продолжение)**

**Признание дохода.** Доход признается при наличии вероятности притока Компании будущих экономических выгод, связанных с операцией, и вероятности обоснованной оценки суммы прибыли. Доход от услуг передачи электроэнергии признается на основе фактического объема электричества, переданного в течение отчетного периода. Доход отражается за вычетом НДС. Доходы от реализации электроэнергии признаются методом начисления по мере поставки электроэнергии. Величина доходов определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Доходы определяются исходя из утвержденных Агентством тарифов за соответствующие услуги.

**Долгосрочные вознаграждения работникам.** Компания предлагает своим работникам долгосрочные вознаграждения до и после выхода на пенсию в соответствии с положениями Коллективного трудового договора. Соглашение, в частности, предусматривает выплату единовременных пособий по выходу на пенсию, оказание материальной помощи работникам Компании на случай нетрудоспособности, по случаю юбилея и смерти. Право на получение отдельных пособий обычно предоставляется в зависимости от оставшегося срока работы до пенсии и наличия у работника минимального стажа работы.

Компания признает долгосрочные вознаграждения работникам как пенсионные схемы с установленными выплатами и использует соответствующую учетную методологию. Начисление ожидаемых расходов по выплате единовременных пособий осуществляется в течение трудовой деятельности работника. В отношении пенсионных схем с установленными выплатами разница между справедливой стоимостью пенсионных активов (если таковые имеются) и текущей стоимостью пенсионных обязательств признается как актив или обязательство в отчете о финансовом положении. Возникающие в течение года актуарные прибыли и убытки отражаются в отчете о совокупном доходе. Для этой цели актуарные прибыли и убытки включают как влияние изменений в актуарных предположениях, так и влияние прошлого опыта разниц между актуарными предположениями и фактическими данными.

Прочие изменения в чистом излишке или дефиците признаются в отчете о совокупном доходе, включая стоимость текущих услуг, стоимость прошлых услуг и влияние любых сокращений или расчетов.

Наиболее существенные предположения, использованные в учете пенсионных обязательств, - это ставка дисконта и предположения смертности. Ставка дисконта используется для определения чистой приведенной стоимости будущих обязательств, и каждый год отмена дисконта по таким обязательствам относится на отчет о совокупном доходе как процентные расходы. Предположение смертности используется для прогнозирования будущего потока выплат вознаграждений, который затем дисконтируется для получения чистой приведенной стоимости обязательств.

Вознаграждения работникам, кроме единовременных выходных пособий, рассматриваются как прочие долгосрочные вознаграждения работникам. Право на получение таких вознаграждений обычно зависит от наличия у работника минимального стажа работы. Начисление ожидаемых расходов по этим вознаграждениям осуществляется в течение трудовой деятельности работника по методике, которая используется при расчете пенсионных схем с установленными выплатами.

Такие обязательства оцениваются на ежегодной основе независимыми квалифицированными актуариями.

**Доходы будущих периодов.** В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан №1044 от 8 октября 2004 года Компания получала средства от клиентов на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры. Такие средства являются беспроцентными и подлежат погашению в течение двадцати пяти лет. Полученные от клиентов средства первоначально признаются по их справедливой стоимости, впоследствии средства отражаются по амортизированной стоимости. Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признается в качестве доходов будущих периодов. Доходы будущих периодов впоследствии признаются в отчете о совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств.

**Расходы на оплату труда и связанные отчисления.** Расходы на заработную плату, пенсионные отчисления, взносы в фонд социального страхования, оплаченные ежегодные отпуска и больничные, премии и неденежные льготы начисляются в году, в котором соответствующие услуги предоставляются сотрудниками Компании. От имени своих работников Компания удерживает пенсионные и выходные пособия в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. По мере произведения таких перечислений они относятся на расходы. При выходе работников на пенсию финансовые обязательства Компании прекращаются, и все последующие выплаты вышедшим на пенсию работникам осуществляются государственными и частными накопительными пенсионными фондами.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**3 Ключевые учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики**

Компания использует оценки и делает допущения, которые оказывают влияние на отражаемые в отчетности активы и обязательства в течение следующего финансового периода. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые, как считается, являются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Руководство также использует некоторые суждения, кроме требующих оценок, в процессе применения учетной политики. Суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на цифровые данные, отраженные в финансовой отчетности, и оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового периода, включают:

**Переоценка основных средств.** Согласно учетной политике Компании основные средства подлежат переоценке по рыночной стоимости, проводимой с достаточной периодичностью, для того, чтобы балансовая стоимость существенно не отличалась от той, которая была бы определена с использованием справедливой стоимости на конец отчетного периода.

Предыдущая переоценка проводилась Компанией по состоянию на 30 июня 2012 года в отношении зданий, линий передач и оборудования, а также незавершенного строительства.

Здания, линии передач и оборудование, и незавершенное строительство были переоценены для приведения к справедливой стоимости по состоянию на 31 декабря 2015 года. Переоценка проводилась независимой фирмой оценщиков ТОО «MARKET-Консалтинг», осуществляющей деятельность в Республике Казахстан на основании лицензии, обладающей профессиональной квалификацией и соответствующим опытом в области оценки имущества, аналогичного оцениваемой собственности по своему местонахождению и категории.

Имущество Компании относится к специализированному, его альтернативное использование для осуществления других видов деятельности невозможно; более того, невозможна также смена потребителей. Сделки с активами, подобными оцениваемым, отсутствуют. Более того, электросетевые активы могут выступать предметом сделки только в составе бизнеса, где и формируется их справедливая стоимость.

Таким образом, подходом к оценке был выбран метод стоимости замещения (затратный метод), дополненный доходным методом (дисконтированные денежные потоки) для анализа доходного потенциала активов и теста экономического обесценения.

При использовании метода стоимости замещения приняты во внимание определенные ключевые элементы, такие как:

- понимание специфики актива, его функции и среды;
- изучение и анализ для определения оставшегося срока полезной службы (для оценки физического изнашивания) и экономического срока полезной службы актива;
- знания требований финансово-хозяйственной деятельности (для оценки функционального/технического устаревания);
- осведомленность о группе основного средства посредством доступа к имеющимся в наличии рыночным данным;
- знания строительных технологий и материалов (для оценки стоимости современного эквивалентного актива); и
- достаточные знания для определения влияния экономического/внешнего устаревания на стоимость модернизации.

Справедливая стоимость доходным методом была оценена применением соответствующих оценочных техник, с использованием следующих основных допущений для расчета дисконтированных денежных потоков за период 2016-2020 гг.:

- прогноз тарифов;
- прогноз объемов реализации передачи электроэнергии;
- прогноз затрат;
- ставка дисконта (методом средневзвешенной стоимости капитала (WACC)).



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**3 Ключевые учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)**

Приказом Комитета №213-ОД от 17 июля 2013 года (с изменениями и дополнениями по состоянию на 24 июля 2015 года) были утверждены правила утверждения предельного уровня тарифов и тарифных смет. Предельный тариф утверждается на пять лет с разбивкой по годам. Утверждаемые предельные уровни тарифов, с учетом качества и надежности оказываемых услуг должны быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг и учитывать возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование субъекта естественной монополии.

Для доходного метода были использованы следующие тарифы, утвержденные согласно приказу Комитета от 23 ноября 2015 года:

- С 1 января 2016 года: 4.11 тенге/кВт\*час;
- С 1 января 2017 года: 4.32 тенге/кВт\*час;
- С 1 января 2018 года: 4.40 тенге/кВт\*час;
- С 1 января 2019 года: 4.56 тенге/кВт\*час;
- С 1 января 2020 года: 4.66 тенге/кВт\*час.

Если бы прогнозный рост тарифа повысился или снизился на 1%, общая справедливая стоимость основных средств составила бы на 874,207 тысяч тенге больше или меньше, соответственно.

Прогноз объемов реализации передачи и распределения электроэнергии на 2016-2020 года был построен на основе заявок потребителей Компании – снижение на 0,34% в 2016 году, рост на 16.82% в 2017 году, рост на 5.01% в 2018 году, рост на 3,53% в 2019 году и рост на 4,13% в 2020 году. В дальнейшем объемы реализации электроэнергии остаются на достигнутом уровне. В 2017 учтено подключение новой линии электропередач (ЛЭП) Актау-Каражанбас

Если бы прогнозный рост объемов реализации передачи и распределения электроэнергии повысился или снизился на 1%, общая справедливая стоимость основных средств составила бы на 927,289 тысяч тенге больше или меньше, соответственно.

Ставка дисконтирования основана на расчете средневзвешенной стоимости капитала (WACC) равной 13.03%. Если ставка дисконтирования увеличится или уменьшится на 1 процентный пункт, общая справедливая стоимость основных средств уменьшится на 2,251,317 тысяч тенге или увеличится на 2,468,586 тысяч тенге соответственно.

Согласно приказа Комитета № 80-ОД от 31 июля 2015 года, затраты на техническое перевооружение, модернизацию, восстановление и ввод новых основных средств на 2016-2020 годы составляют:

<i>в тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2016 г.</b>	<b>2017 г.</b>	<b>2018 г.</b>	<b>2019 г.</b>	<b>2020 г.</b>	<b>Всего</b>
Общий объем инвестиций	8,936,089	4,287,208	4,343,368	5,907,834	4,241,961	27,716,460

Общая сумма капитальных затрат за период 2016-2020 годы, включенная в денежные потоки при оценке доходного метода, составляет 14,697 миллионов тенге. Данные затраты включают строительство ЛЭП-220кВ Актау-Каражанбас с автотрансформаторами 1x125MVA на УРПС «Каражанбас» в размере 5,719 миллионов тенге, в отношении которого Компания связала себя обязательствами на 31 декабря 2015 года. Строительство ЛЭП Актау-Каражанбас приведет к усилению электроснабжения Каражанбаского энергоузла, увеличению мощностей Компании, а также увеличению объемов реализации электроэнергии с 2017 года. Руководство считает, что затраты на капитальный ремонт, использованные при оценке основных средств, являются достаточными для поддержания текущего состояния основных средств и роста объемов в 2016-2020 годах.

Согласно требованиям МСФО денежные потоки при оценке доходного метода не учитывали капитальные затраты, в отношении которых Компания еще не связала себя обязательствами, а также капитальные затраты на улучшения или повышения эффективности использования активов.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**3 Ключевые учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)**

Прогнозируемые расходы на 2016-2020 года основаны на Плане Развития Компании на 2016-2020 года, согласованные с единственным акционером. Прогноз потерь в сетях Компании соответствует нормативным показателям, утвержденным Комитетом. На период 2016-2020 года заложены следующие показатели потерь:

- С 1 января 2016 года: 8.97%;
- С 1 января 2017 года: 7.75%;
- С 1 января 2018 года: 7.45%;
- С 1 января 2019 года: 7.31%;
- С 1 января 2020 года: 7.07%.

Руководство считает, что уровень прогнозируемых капитальных затрат и текущих расходов является обоснованным.

В результате анализа доходным методом, стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства Компании составила 28,255 млн. тенге.

Сопоставив результаты затратного метода (71,653 млн. тенге) и стоимость дисконтированного денежного потока, рассчитанную в рамках доходного метода (28,255 млн. тенге) руководство пришло к выводу, что основные средства Компании обладают дополнительным внешним износом. Наличие данного износа объясняется в первую очередь тем, что операционные тарифы Компании не обеспечивают требуемую норму доходности. Что связано со сдерживанием тарифов со стороны государства для обеспечения социальной стабильности в стране.

Таким образом, окончательный вывод о стоимости основных средств Компании был сделан на основании результатов оценки доходным методом.

Оценка проводилась в соответствии с международным стандартом по оценке.

**Обесценение основных средств.** На конец каждого отчетного периода руководство оценивает наличие признаков обесценения основных средств. При наличии признаков обесценения руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из величин справедливой стоимости актива за вычетом затрат на продажу и его стоимости от использования. Расчет стоимости использования требует применения оценочных данных и профессиональных суждений со стороны руководства.

Рыночная стоимость имущества Компании определяется на основе отчетов независимых оценщиков, которые имеют соответствующую профессиональную квалификацию и опыт по оценке имущества в аналогичном местонахождении и в аналогичных категориях.

По состоянию на 31 декабря 2015 г. руководство провело оценку зданий, линий, оборудования передачи и соответствующего незавершенного строительства на предмет признаков обесценения, включая изменения на рынке, ожидаемый тариф и имеющиеся свидетельства об устаревании активов и не определило каких-либо признаков обесценения активов.

**Принцип непрерывной деятельности.** Руководство подготовило настоящую финансовую отчетность на основе принципа непрерывности деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении финансового положения Компании, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**3 Ключевые учетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)**

На 31 декабря 2015 года сумма краткосрочных обязательств Компании превысила сумму оборотных активов на 902,554 тысяч тенге (31 декабря 2014 г.: сумма краткосрочных обязательств Компании превысила сумму оборотных активов в сумме 958,895 тысяч тенге).

Следующие факторы рассматривались при оценке способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности:

- Компания занимает доминирующее положение на рынке оказания услуг по передаче и распределению электроэнергии в Мангистауской области, что указывает на стратегическую значимость Компании для региона. Девяносто процентов электроэнергии, транспортируемой по сетям Компании, потребляется крупнейшими нефтедобывающими компаниями региона.
- 24 ноября 2015 года Компания получила утвержденные тарифы на передачу и распределение электроэнергии на 2016-2020 годы. В утвержденных тарифах предполагается ежегодный рост, который составит в среднем 28% в 2020 году по отношению к 2015 году (Примечание 28).
- Выплата долгосрочных займов планируется на 2023-2025 годы. В 2016 году Компания продолжит выплачивать проценты по долгосрочным облигациям и краткосрочную часть займов в соответствии с графиком погашения.
- В течение 2015 года Компания успешно выпустила и разместила 2,464,500 штук купонных индексированных облигаций восьмого выпуска на общую сумму 2,543,326 тысяч тенге, с процентной ставкой в 8% годовых и со сроком погашения 10 лет с даты начала обращения. В дальнейшем руководство Компании также рассматривает возможность финансирования своей инвестиционной деятельности путем выпуска облигаций (Примечание 13).
- Краткосрочные обязательства в сумме 842,445 тысяч тенге представляют собой авансы, полученные от покупателей в счет будущей передачи электроэнергии.
- Финансовая информация раскрывает все вопросы, связанные со способностью Компании продолжать непрерывную деятельность, включая все значительные условия и события, смягчающие факторы и планы Компании, также намерена и способна предпринять действия, необходимые для продолжения непрерывной деятельности.
- У руководства нет ни намерения, ни необходимости в ликвидации или существенном сокращении масштабов деятельности Компании.

Настоящая финансовая отчетность не включает какие-либо корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, доходов и расходов, а также классификации отчета о финансовом положении, которые были бы необходимы в случае невозможности продолжать операционную деятельность; такие корректировки могут быть существенными.

**4 Применение новых или измененных стандартов и интерпретаций**

(i) *Стандарты, поправки и интерпретации, вступившие в силу в 2015 году и принятые Компанией:*

- Поправки к МСФО (IAS) 19 – «Пенсионные планы с установленными выплатами: взносы работников» (выпущены в ноябре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г.). Данная поправка к стандарту не оказала воздействия на финансовую отчетность Компании.
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Данная поправка к стандарту не оказала воздействия на финансовую отчетность Компании.
- Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Данная поправка к стандарту не оказала воздействия на финансовую отчетность Компании.

(ii) *Стандарты, поправки и интерпретации к действующим стандартам, которые еще не вступили в силу и не были досрочно приняты Компанией*

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты, и которые Компания не приняла досрочно.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**4 Применения новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)**

*МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).* Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов. Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если организация и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевыми инструментами должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевым инструментом предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к организации раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания. На практике новые правила означают, что организации при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если имело место существенное повышение кредитного риска, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента, а не на основе ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет организациям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

*МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает в силу для периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).* Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Компания проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**4 Применения новых или измененных стандартов и интерпретаций (продолжение)**

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Компании:

- «Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).
- «Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Если выше не указано иное, ожидается, что данные новые стандарты и разъяснения существенно не повлияют на финансовую отчетность Компании.

**5 Информация по сегментам**

Операционные сегменты — это компоненты компании, осуществляющие финансово-хозяйственную деятельность, позволяющую получить прибыль или предусматривающую понесение расходов, включая доходы и расходы, относящиеся к сделкам с другими компонентами той же компании, результаты операционной деятельности которых на регулярной основе анализируются ответственным за принятие операционных решений, и в отношении которых имеется в наличии отдельная финансовая информация. Ответственным за принятие операционных решений может быть лицо или группа лиц, занимающиеся распределением ресурсов и оценкой результатов деятельности компании. Функция ответственного за принятие операционных решений выполняется Председателем Правления.

В целях данной финансовой отчетности, один хозяйственный сегмент, представленный передачей электроэнергии и техническим распределением электроэнергии в сети, определяется как отчетный сегмент. Прочая осуществляемая Компанией деятельность — это реализация электроэнергии клиентам, которая представляет менее десяти процентов от общей суммы доходов, и ее связанные активы представляют менее десяти процентов от общей суммы активов. В целях данной финансовой отчетности, один географический отчетный сегмент представлен Мангистауской областью, в Республике Казахстан.

**6 Операции и расчеты со связанными сторонами**

Определение связанных сторон представлено в МСБУ 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанными сторонами обычно считаются стороны, если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону, находится под общим контролем или может оказывать существенное влияние при принятии другой стороной финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма. Информация о непосредственной материнской компании и главной контролирующей стороне Компании раскрыта в Примечании 1.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**6 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)**

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Компания осуществляла значительные операции или имеет значительный остаток по счетам расчетов на 31 декабря 2015 года, представлен ниже. Ниже представлены непогашенные остатки со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
<b>Дебиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>3,641</b>	-	-
ТОО «Актаунефтесервис»	311	-	-
АО «Эмбаунайгаз»	583	-	-
АО «Национальная компания «АММТП»	2,264	-	-
Прочие	483	-	-
<b>Авансы выданные</b>	<b>409</b>	-	-
АО «Казпочта»	409	-	-
<b>Кредиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>379,460</b>	-	-
АО «МАЭК»	368,767	-	-
АО «KEGOC»	9,029	-	-
Прочие	1,664	-	-
<b>Авансы полученные</b>	<b>422,782</b>	-	-
АО «Озенмунайгаз»	311,195	-	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	97,334	-	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	9,043	-	-
ТОО "УДТВ"	4,332	-	-
Прочие	878	-	-
<b>Долгосрочные облигации выпущенные</b>	-	-	<b>1,191,991</b>
<b>Начисленное вознаграждение по облигациям</b>	-	-	<b>23,729</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**6 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)**

Ниже представлены непогашенные остатки со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2014 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
<b>Дебиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>12,616</b>	-	-
ТОО «Теміржолэнерго»	7,102	-	-
ТОО «Управление по добыче транспортировки воды»	2,434	-	-
АО «Национальная компания «АММТП»	2,142	-	-
Прочие	938	-	-
<b>Авансы выданные</b>	<b>302,939</b>	-	-
АО «МАЭК»	302,417	-	-
Прочие	522	-	-
<b>Кредиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>83,807</b>	-	-
АО «Казахский институт нефти и газа»	47,040	-	-
АО «КЕГOC»	32,339	-	-
Прочие	4,428	-	-
<b>Авансы полученные</b>	<b>368,698</b>	-	-
АО «Озенмунайгаз»	292,331	-	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	75,123	-	-
Прочие	1,244	-	-
<b>Долгосрочные облигации выпущенные</b>	-	-	<b>1,186,357</b>
<b>Начисленное вознаграждение по облигациям</b>	-	-	<b>23,729</b>

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2015 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
<b>Выручка</b>	<b>4,171,673</b>	-	-
АО «Озенмунайгаз»	2,772,957	-	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	955,128	-	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	309,797	-	-
Прочие	133,791	-	-
<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2,671,283</b>	<b>11,848</b>	-
АО «МАЭК»	2,257,647	-	-
АО «КЕГOC»	364,089	-	-
Прочие	49,547	-	-
<b>Общие и административные расходы</b>	<b>9,045</b>	<b>38,723</b>	-
ТОО «Самрук-казына Контракт»	6,843	-	-
МОДТ филиал АО «Казахтелеком»	1,560	-	-
Прочие	642	-	-
<b>Дивиденды</b>	<b>14,962</b>	-	<b>180,017</b>
АО «Самрук-Энерго»	-	-	180,017
АО «БТА Банк»	14,962	-	-
<b>Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями</b>	-	-	<b>5,633</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**6 Операции и расчеты со связанными сторонами (продолжение)**

Ниже представлены статьи доходов и расходов по операциям со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2014 года:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Компании под общим контролем	Ключевой руководящий персонал	Материнская компания
<b>Выручка</b>	<b>3,630,952</b>	-	-
АО «Озенмунайгаз»	2,417,060	-	-
ТОО «Казахский ГПЗ»	777,427	-	-
Западный филиал АО «КазТрансОйл»	249,458	-	-
Прочие	187,007	-	-
<b>Себестоимость продаж</b>	<b>3,064,297</b>	<b>19,195</b>	-
АО «МАЭК»	2,487,739	-	-
АО «КЕГOC»	511,873	-	-
Прочие	64,685	-	-
<b>Общие и административные расходы</b>	<b>8,114</b>	<b>52,442</b>	-
ТОО «Самрук-казына Контракт»	4,250	-	-
МОДТ филиал АО «Казахтелеком»	1,803	-	-
Прочие	2,061	-	-
<b>Дивиденды</b>	<b>28,002</b>	-	<b>336,911</b>
АО «Самрук-Энерго»	-	-	336,911
АО «БТА Банк»	28,002	-	-
<b>Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями</b>	-	-	<b>6,244</b>

Основное руководство – это те люди, которые имеют полномочия и несут ответственность за планирование, координацию и контроль операций Группы и Компании, прямо или косвенно.

Ключевой руководящий персонал Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года состоит из 4 человек (2014 г.: 4 человек). Вознаграждение, выплачиваемое за их услуги на постоянных должностях исполнительного руководства, включает контрактную заработную плату, премии и отпускные.

**Условия операций со связанными сторонами**

Оказание услуг связанным сторонам осуществляется на тех же условиях, что и сторонним компаниям. Непогашенные остатки на конец года не имеют обеспечения, а расчеты производятся в денежной форме. Никаких гарантий не предоставлено и не получено в отношении дебиторской задолженности по расчетам со связанными сторонами. Закупки у связанных сторон осуществляются на условиях, определенных едиными правилами осуществления закупок, утвержденных Советом директоров АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына».



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**7 Основные средства**

Ниже представлены изменения балансовой стоимости основных средств:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания	Линии и оборудован ие электро- передач	Авто- транспорт	Прочие	Незавер- шенное строи- тельство	Итого
Стоимость на 1 января 2014 г.	1,972,609	113,053,964	364,395	204,528	309,259	115,904,755
Накопленная амортизация	(1,108,046)	(92,061,094)	(149,088)	(81,280)	-	(93,399,508)
<b>Балансовая стоимость на 1 января 2014 г.</b>	<b>864,563</b>	<b>20,992,870</b>	<b>215,307</b>	<b>123,248</b>	<b>309,259</b>	<b>22,505,247</b>
Поступления	1,800	228,992	177,974	20,298	3,203,714	3,632,778
Выбытия	(10,116)	(26,940)	-	(3,272)	-	(40,328)
Перемещения	3,904	323,326	-	-	(327,230)	-
Износ	(41,108)	(1,197,595)	(40,532)	(28,841)	-	(1,308,076)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>819,043</b>	<b>20,320,653</b>	<b>352,749</b>	<b>111,433</b>	<b>3,185,743</b>	<b>24,789,621</b>
Стоимость на 31 декабря 2014 г.	1,938,927	113,349,434	529,495	191,013	3,185,743	119,194,612
Накопленная амортизация	(1,119,884)	(93,028,781)	(176,746)	(79,580)	-	(94,404,991)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.</b>	<b>819,043</b>	<b>20,320,653</b>	<b>352,749</b>	<b>111,433</b>	<b>3,185,743</b>	<b>24,789,621</b>
Поступления	9,990	409,049	24,612	19,853	4,895,872	5,359,376
Выбытия	-	(18,890)	-	(425)	-	(19,315)
Перемещения	69,037	5,033,640	-	134,182	(5,236,859)	-
Перевод в НМА	-	-	-	-	(144,522)	(144,522)
Изменение стоимости за счет резерва в результате переоценки	(105,353)	8,872,538	-	-	(5,071)	8,762,114
Уменьшение стоимости в результате переоценки	(163,633)	(7,186,885)	-	-	(1,630,658)	(8,981,176)
Износ	(40,700)	(1,318,521)	(56,924)	(27,653)	-	(1,443,798)
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>588,384</b>	<b>26,111,584</b>	<b>320,437</b>	<b>237,390</b>	<b>1,064,505</b>	<b>28,322,300</b>
Переоцененная стоимость на 31 декабря 2015 г.	588,384	26,111,584	320,437	237,390	1,064,505	28,322,300
Накопленная амортизация	-	-	-	-	-	-
<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 г.</b>	<b>588,384</b>	<b>26,111,584</b>	<b>320,437</b>	<b>237,390</b>	<b>1,064,505</b>	<b>28,322,300</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов стоимость полностью амортизированных основных средств составляет 476,039 тысяч тенге и 468,323 тысячи тенге, соответственно.

Переоценка зданий, линии электропередач, оборудования и соответствующего незавершенного строительства проводилась на 31 декабря 2015 года. Пожалуйста, смотрите Примечание 3. Обесценение по результатам переоценки составило 219,062 миллионов тенге.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**7 Основные средства (продолжение)**

Поступления основных средств в 2015 году в основном представлены модернизацией и реконструкцией оборудования по передаче и распределению электроэнергии в соответствии с инвестиционной программой на 2014-2015 года. В течение 2015 года Компания капитализировала проценты по индексированным купонным облигациям седьмого выпуска на общую сумму 213,230 тысяч тенге (2014 год: 88,958 тысяч тенге, седьмой выпуск облигаций), а также капитализировала проценты по купонным облигациям восьмого выпуска на общую сумму 85,805 тысяч тенге. Ставка капитализации процентов за год, закончившийся 31 декабря 2015 составила 8.71 процентов (за год, закончившийся 31 декабря 2014: 8 процентов). Оплата по капитализированным затратам по займам включена в состав операционной деятельности в отчете о движении денежных средств.

Ниже представлена подлежащая отражению балансовая стоимость, если бы активы Компании были отражены по методу первоначальной стоимости:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Здания	Линии и оборудование электро- передач	Авто- транспорт	Прочие	Незавершенное строительство	Итого
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>						
Стоимость	1,410,803	19,441,423	529,494	191,012	3,191,593	24,764,325
Накопленный износ	(447,822)	(7,462,236)	(176,745)	(79,579)	-	(8,166,382)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>962,981</b>	<b>11,979,187</b>	<b>352,749</b>	<b>111,433</b>	<b>3,191,593</b>	<b>16,597,943</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>						
Стоимость	1,489,830	24,817,073	555,497	332,517	2,706,084	29,901,001
Накопленный износ	(489,499)	(7,997,612)	(235,060)	(95,127)	-	(8,817,298)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>	<b>1,000,331</b>	<b>16,819,461</b>	<b>320,437</b>	<b>237,390</b>	<b>2,706,084</b>	<b>21,083,703</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**8 Нематериальные активы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость на 1 января 2014 г.	142,132	8,368	150,500
Накопленная амортизация	(37,791)	(3,676)	(41,467)
Балансовая стоимость на 1 января 2014 г.	104,341	4,692	109,033
Поступления	50,695	3,763	54,458
Амортизационные отчисления	(20,810)	(1,662)	(22,472)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.	134,226	6,793	141,019
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2014 г.	192,827	12,131	204,958
Накопленная амортизация	(58,601)	(5,337)	(63,938)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2014 г.	134,226	6,794	141,019
Поступления	1,014	3,743	4,757
Перемещение	144,522	-	144,522
Амортизационные отчисления	(26,529)	(1,897)	(28,425)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 г.	253,233	8,640	261,873
Первоначальная стоимость на 31 декабря 2015 г.	338,363	15,874	354,237
Накопленная амортизация	(85,130)	(7,234)	(92,364)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2015 г.	253,233	8,640	261,873

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**9 Товарно-материальные запасы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2015 г.	2014 г.
Электротехнические и другие вспомогательные материалы	218,192	196,656
Запасные части	16,981	12,135
Топливо и смазочные материалы	7,666	9,907
Прочие	16,360	18,431
Минус: резервы по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам	(10,358)	(11,657)
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>248,841</b>	<b>225,472</b>

Ниже представлены изменения в резервах по устаревшим и неликвидным товарно-материальным запасам:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2015 г.	2014 г.
Остаток на начало года	11,657	8,642
Начисление резерва под обесценение за год (Примечание 18)	4,797	3,015
Списание за год	(6,096)	-
<b>Остаток на конец года</b>	<b>10,358</b>	<b>11,657</b>

**10 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2015 г.	2014 г.
Дебиторская задолженность по основной деятельности	298,826	331,667
Дебиторская задолженность от населения	47,707	24,671
Минус: резервы под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности	(35,333)	(36,552)
<b>Итого дебиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>311,200</b>	<b>319,786</b>
Авансы поставщикам	9,892	313,244
Задолженность персонала	10,884	2,365
Прочая дебиторская задолженность	54,096	29,724
НДС к возмещению	163,423	183,645
Минус: резервы под обесценение авансов поставщикам	(4,289)	(4,289)
<b>Итого дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>545,206</b>	<b>844,475</b>

Балансовая стоимость финансовых активов Компании в составе дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности выражена в тенге и приравнивается к их справедливой стоимости в силу краткосрочности таких инструментов.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**10 Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность (продолжение)**

Ниже представлен анализ кредитоспособности чистой финансовой дебиторской задолженности по основной деятельности и задолженности от населения.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
<i>Текущие и не обесцененные – риск в отношении:</i>		
- Средних компаний	176,513	223,943
- Задолженности от физических лиц	47,707	24,671
<b>Итого текущие и не обесцененные</b>	<b>224,220</b>	<b>248,614</b>
<i>Просроченные, но не обесцененные</i>		
- с задержкой платежа от 30 дней до 90 дней	28,149	36,655
- с задержкой платежа от 90 до 360 дней	58,831	34,518
<b>Итого просроченные, но не обесцененные</b>	<b>86,980</b>	<b>71,172</b>
<i>Просроченные и обесцененные</i>		
- с задержкой платежа от 30 дней до 90 дней	4,603	1,086
- с задержкой платежа от 90 до 360 дней	10,847	20,257
- с задержкой платежа более 360 дней	19,883	15,208
<b>Итого просроченные и обесцененные</b>	<b>35,333</b>	<b>36,552</b>
Минус: резервы под обесценение	(35,333)	(36,552)
<b>Итого</b>	<b>311,200</b>	<b>319,786</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания не имеет обеспечения по дебиторской задолженности.

Ниже представлены резервы под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности и авансов поставщикам:

	<b>2015 г.</b>		<b>2014 г.</b>	
	<b>Дебиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>Авансы поставщикам</b>	<b>Дебиторская задолженность по основной деятельности</b>	<b>Авансы поставщикам</b>
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
<b>Резерв под обесценение на 1 января</b>	<b>36,552</b>	<b>4,289</b>	<b>22,769</b>	<b>6,466</b>
Резервы под обесценение за год (Примечание 18)	(1,219)	-	13,783	4,289
Списание за счет резерва	-	-	-	(6,466)
<b>Резерв под обесценение на 31 декабря</b>	<b>35,333</b>	<b>4,289</b>	<b>36,552</b>	<b>4,289</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**11 Денежные средства и их эквиваленты**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Денежные средства на банковских счетах в тенге	1,103,046	654,128
Краткосрочные инвестиции с первоначальным сроком погашения менее трех месяцев	-	399,000
Денежные средства, ограниченные в использовании	22,617	31,087
Денежные средства в кассе	1,094	422
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1,126,757</b>	<b>1,084,637</b>

Денежные средства, ограниченные в использовании, относятся к следующему: для поддержания требуемого уровня ликвидности инструментов Компания приобретает и затем перепродает определенное количество своих облигаций. Для осуществления своевременных маркет-мейкерских сделок Компания обязана поддерживать денежный счет в центральном депозитарии, рассчитанный на минимальные котировки, установленные внутренними документами биржи. Такие средства являются ограниченными в использовании.

**12 Акционерный капитал**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>Общее кол-во выпущенных акций, шт.</b>	<b>Простые акции</b>	<b>Эмиссионный доход</b>	<b>Привилегированные акции</b>	<b>Итого</b>
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>					
<b>Акционерный капитал оплаченный</b>	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	<b>1,712,762</b>
<b>Собственные выкупленные акции</b>	(1,278)	(748)	(38,176)	-	<b>(38,924)</b>
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>					
<b>Акционерный капитал оплаченный</b>	2,106,010	1,175,697	524,746	12,319	<b>1,712,762</b>
<b>Собственные выкупленные акции</b>	(1,278)	(748)	(38,176)	-	<b>(38,924)</b>

Общее зарегистрированное количество простых акций составляет 2,011,016 акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 декабря 2015 года (2014 г.: 2,011,016 акций). Все выпущенные в обращение простые акции полностью оплачены. Каждая простая акция наделена одним голосом.

В 2007 году в соответствии с МСБУ 32 «Финансовые инструменты: представление» Компания выделила справедливую стоимость компонента обязательства привилегированных акций в сумме 44,000 тысячи тенге, скорректировав тем самым общую сумму акционерного капитала.

В 2008 году Компания выпустила и продала 430,549 простых акций через Казахстанскую фондовую биржу и напрямую инвесторам.

В 2015 году Компания не проводила операций для поддержания ликвидности своих акций, поскольку такой требуемый уровень был отменен правилами Комитета по финансовому регулированию Национального Банка, в связи с классификацией акций Компании из первой группы в третью группу финансовых инструментов.

Собственные выкупленные акции составляют 1,278 простых акций с номинальной стоимостью в 585 тенге на акцию на 31 декабря 2015 года (2014 г.: 1,278 акций).

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**12 Акционерный капитал (продолжение)**

Общее количество зарегистрированных привилегированных акций составляет 96,272 акции (2014 год: 96,272 акции) с номинальной стоимостью в 585 тенге каждая (2014 год: 585 тенге за акцию). Все выпущенные в обращение привилегированные акции полностью оплачены. Привилегированные акции не подлежат выкупу и котируются выше простых акций в случае ликвидации Компании. Привилегированные акции не предоставляют своим держателям право на участие в управлении компании, за исключением случаев, когда решения принимаются в отношении реорганизации и ликвидации Компании, и когда общее собрание акционеров компании рассматривает решение, согласно которому могут быть ограничены права держателя привилегированных акций, и когда дивиденды по привилегированным акциям не выплачиваются полностью в течение трех месяцев с даты истечения срока, установленного для их выплаты.

Общее количество выпущенных акций на 31 декабря 2015 года и 2014 года составляет 2,106,010 акций, что состоит из количества привилегированных акций (96,272), простых акций (2,011,016) за вычетом выкупленных (1,278).

В 2015 году Компания доначислила дивиденды за 2014 год в размере 5,330 тысяч тенге из расчета 55.36 тенге за одну привилегированную акцию.

Эмиссионный доход представляет собой превышение взносов полученных над номинальной стоимостью выпущенных акций. Ниже представлены дивиденды, объявленные, доначисленные и выплаченные за год:

	2015 г.		2014 г.	
	Простые акции	Привилегированные акции	Простые акции	Привилегированные акции
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>				
<b>Дивиденды к выплате на 1 января</b>	9,366	10,405	9,366	10,776
Дивиденды, объявленные за год	228,912	10,965	428,420	5,632
Доначисление дивидендов за 2014 год	-	5,330	-	-
Дивиденды, выплаченные за год	(228,912)	(9,376)	(428,420)	(6,003)
<b>Дивиденды к выплате на 31 декабря</b>	<b>9,366</b>	<b>17,324</b>	<b>9,366</b>	<b>10,405</b>
<b>Дивиденды на акцию, объявленные за год</b>	<b>113.90</b>	<b>113.90</b>	<b>213.17</b>	<b>58.50</b>

**13 Займы**

	2015 г.	2014 г.
<i>В тысячах казахстанских тенге</i>		
Начисленное вознаграждение по облигациям	212,541	114,387
Краткосрочная часть долгосрочных займов	197,531	200,054
Краткосрочный заем	133,333	-
<b>Итого краткосрочные займы</b>	<b>543,405</b>	<b>314,441</b>
<b>Долгосрочные займы</b>		
Облигации выпущенные	7,159,401	3,960,816
Долгосрочный заем	604,496	526,018
<b>Итого долгосрочные займы</b>	<b>7,763,897</b>	<b>4,486,834</b>
<b>Итого займы</b>	<b>8,307,302</b>	<b>4,801,275</b>

**Выпущенные облигации**

В течение 2009 года Компания выпустила и разместила 800,000 тысяч купонных облигаций пятого выпуска, выраженных в тенге, с дисконтом в размере 15,336 тысяч тенге и ставкой в 16% годовых. 11 апреля 2014 года, Компания полностью погасила пятый выпуск купонных облигаций по номинальной стоимости в сумме 789,920 тысяч тенге.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**13 Займы (продолжение)**

В апреле 2013 года Компания выпустила и разместила 1,680,000 тысяч купонных облигаций шестого выпуска, выраженных в тенге, с дисконтом в размере 108,103 тысяч тенге и ставкой в 8% годовых. Облигации шестого выпуска выпущены без обеспечения на Казахстанской фондовой бирже и проданы АО «Самрук-Энерго».

В течение 2014 года Компания выпустила и разместила 2,400,000 тысяч купонных облигаций седьмого выпуска, выраженных в тенге, с дисконтом в размере 178 тысяч тенге и ставкой в 9% годовых. Облигации седьмого выпуска выпущены без обеспечения на Казахстанской фондовой бирже и проданы АО «BCCInvest» и ДО АО «БЦК».

В течение 2015 года Компания выпустила и разместила 2,464,500 штук купонных индексированных облигаций восьмого выпуска по номинальной стоимости 93,5 тенге и с процентной ставкой в 8% годовых. Облигации восьмого выпуска выпущены без обеспечения на Казахстанской фондовой бирже и проданы АО «ZIM CAPITAL». Облигации были выпущены с целью финансирования утвержденной инвестиционной программы на 2013-2015 годы.

Все займы Компании по состоянию на 31 декабря 2015 года и 31 декабря 2014 года выражены в тенге за исключением индексированных облигаций. Индексированные облигации восьмого выпуска выражены в тенге, однако их номинальная стоимость корректируется на изменение курса доллара США по отношению к тенге. Индексированная номинальная стоимость одной облигации рассчитывается как произведение номинальной стоимости и отношение официального курса доллара США к тенге, установленного на утренней торговой сессии по доллару США на Казахстанской фондовой бирже на дату выплаты купонного вознаграждения/погашения облигации к аналогичному курсу на дату начала обращения облигации. На 31 декабря 2015 года стоимость основного долга индексированных облигаций составила 3,198,106 тысяч тенге.

В течение 2015 года Компания выплатила проценты держателям облигаций на сумму 347,760 тысяч тенге.

**Займы от потребителей:**

В 2015 году Компания погасила долгосрочные займы на сумму 192,350 тысяч тенге в соответствии с графиком погашения и "отмена" дисконта по приведенной стоимости составила 146,581 тысячу тенге.

**Заем АО «Каражанбасмунай»:**

В апреле 2015 года Компания заключила соглашение с АО «Каражанбасмунай» о предоставлении необеспеченного, безпроцентного займа на общую сумму 200,000 тысяч тенге со сроком погашения до 30 июня 2017 года. На дату получения данного займа справедливая стоимость займа составила 150,591 тысячу тенге, в результате чего Компания признала доход при первоначальном признании в сумме 49,409 тысяч тенге. Согласно условиям соглашения, выплата суммы основного долга будет осуществляться единым платежом в конце срока займа. На 31 декабря 2015 года сумма займа от АО «Каражанбасмунай» составила 164,330 тысяч тенге.

**Заем АО «Народный сберегательный банк Казахстана»:**

11 августа 2015 года Компания заключила соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Народный сберегательный банк Казахстана» сроком на 12 месяцев. По данному кредитному соглашению Компании предоставляются займы при условии, что совокупная сумма невыплаченных займов не будет превышать 400,000 тысяч тенге. Заем был предоставлен с целью пополнения оборотных средств. Ставка вознаграждения составляет 13% годовых. Оплата основного долга осуществляется в конце срока каждого займа, срок погашения транша составляет 6 месяцев. Оплата вознаграждения осуществляется на ежемесячной основе. Обеспечением по данному займу являются безналичные деньги на счетах Компании в АО «Народный сберегательный банк Казахстана», в том числе поступающие в будущем, в размере 1,000,000 тысяч тенге. В рамках данной кредитной линии, в течение 2015 года Компания получила займ в сумме 400,000 тысяч тенге и погасила займ на сумму 266,667 тысяч тенге. На 31 декабря 2015 года сумма займа от АО «Народный сберегательный банк Казахстана» составила 133,333 тысячи тенге.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**13 Займы (продолжение)**

Ниже приводится анализ справедливой стоимости по уровням иерархии справедливой стоимости и балансовая стоимость займов, не оцениваемых по справедливой стоимости:

В тысячах казахстанских тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
<i>Уровень 1</i>				
Облигации выпущенные	7,371,942	4,075,203	7,115,216	4,231,213
<i>Уровень 2</i>				
Долгосрочный заем	802,027	726,072	1,006,824	1,115,757
Краткосрочный заем	133,333	-	133,333	-
<b>Итого займы</b>	<b>8,307,302</b>	<b>4,801,275</b>	<b>8,255,373</b>	<b>5,346,970</b>

Справедливая стоимость облигаций рассчитана с использованием последней котировочной цены в 2015 году (Источник: Казахстанская фондовая биржа, KASE).

Справедливая стоимость долгосрочных займов рассчитана с использованием ставки Национального банка по долгосрочным займам больше 5 лет равной 10.2% (2012 год: 12.1%).

**14 Доходы будущих периодов**

В соответствии с решением Правительства Республики Казахстан №1044 от 8 октября 2004 года Компания получала средства от клиентов на строительство инфраструктуры подключения к сети электропередач или реконструкцию текущей инфраструктуры. Эти средства являются беспроцентными и подлежат погашению в течение двадцати пяти лет. Полученные от клиентов средства первоначально признаются по их справедливой стоимости, определенной с применением метода эффективной ставки процента по преобладающей рыночной ставке (2009 г.: 16%, 2008: 16% и 2007: 12%), впоследствии средства отражаются по амортизированной стоимости в части долгосрочных займов. Сумма займов от потребителей по подключению дополнительной мощности по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 637,696 тысяч тенге (31 декабря 2014 г.: 726,072 тысячи тенге). Разница между полученными средствами и справедливой стоимостью признана в качестве доходов будущих периодов. На 31 декабря 2015 года сумма доходов будущих периодов составила 1,529,902 тысячи тенге (31 декабря 2014 г.: 1,597,032 тысячи тенге). Доходы будущих периодов впоследствии признаются в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в течение срока полезной службы основных средств. Компания признала доход по состоянию на 31 декабря 2015 г. в отчете о прибыли и убытке и прочем совокупном доходе в 2015 году в размере 67,128 тысяч тенге (2014 г.: 67,128 тысяч тенге).

Компания получила вклады от клиентов на сумму 51,480 тысяч тенге, 2,094,596 тысяч тенге и 449,820 тысяч тенге в течение 2009, 2008 и 2007 годов, соответственно.

В соответствии с Законом Республики Казахстан №116-IV от 29 декабря 2008 года, введенного в действие с 1 января 2009 г., вклады от клиентов были отменены. Поэтому с 2009 года Компания не получала дополнительных средств. Вклады, полученные в 2009 году, являются обязательствами потребителей по договорам, заключенным до 1 января 2009 года.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**15 Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность**

В тысячах казахстанских тенге	2015 г.	2014 г.
Кредиторская задолженность по основной деятельности	1,430,261	1,826,382
Дивиденды к выплате (Примечание 12)	26,690	19,771
<b>Итого финансовая кредиторская задолженность</b>	<b>1,456,951</b>	<b>1,846,153</b>
Авансы полученные	842,445	676,987
Начисленные резервы по неиспользованным отпускам, выслуге лет и бонусу руководящему персоналу	73,825	140,047
Заработная плата к выплате	99,479	90,099
Налоги к уплате, кроме подоходного налога (Примечание 24)	45,374	29,018
Краткосрочные вознаграждения работникам (Примечание 23)	2,771	2,848
Прочая кредиторская задолженность	48,447	62,172
<b>Итого кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>2,569,292</b>	<b>2,847,324</b>

Основная часть кредиторской задолженности и прочая кредиторская задолженность выражена в тенге.

**16 Выручка**

В тысячах казахстанских тенге	2015 г.	2014 г.
Передача электроэнергии	8,985,664	8,655,210
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 14)	67,128	67,128
<b>Итого доходы</b>	<b>9,052,792</b>	<b>8,722,338</b>

В соответствии с решением Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий по Мангистауской области №12-ОД от 12 декабря 2014 года тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии устанавливается в размере 3.77 тенге/кВтч и 2.39 тенге/кВтч без учета НДС для юридических лиц и ГКП, соответственно.

В соответствии с решением Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий № 02-07/1695 от 16 сентября 2010 года, тариф для физических лиц остался без изменений на уровне 1.9 тенге/кВтч.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**17 Себестоимость реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Потери электроэнергии в сетях	2,228,893	2,458,480
Износ и амортизация	1,435,865	1,300,162
Расходы по оплате труда и связанные затраты	1,251,069	1,129,773
Услуги по передаче электроэнергии	364,089	511,873
Товарно-материальные запасы	318,775	280,131
Ремонт и прочие услуги сторонних компаний	272,860	303,227
Командировочные расходы	88,252	84,009
Электричество для собственных нужд	27,765	28,991
Прочие услуги сторонних компаний	284,929	261,633
<b>Итого себестоимость реализации</b>	<b>6,272,497</b>	<b>6,358,279</b>

**18 Общие и административные расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Налог на имущество и прочие налоги	304,624	300,968
Оплата труда и связанные расходы	156,927	283,615
Аренда автотранспорта	51,523	47,074
Юридические, консультационные и аудиторские услуги	37,807	30,879
Износ и амортизация	36,358	30,386
Спонсорская помощь	30,000	50,626
Аренда помещений	25,671	13,009
Списание дебиторской задолженности	16,507	-
Разработка и внедрение системы энергоменеджмента	14,062	592
Товарно-материальные запасы	12,689	6,194
Командировочные расходы	11,015	9,534
Расходы на связь	8,401	9,390
Банковские сборы	4,106	3,546
Рекламные расходы	2,317	1,260
Расходы по содержанию Совета Директоров	2,237	1,728
Расходы на страхование	1,027	398
Резервы по сомнительным долгам	(1,219)	18,072
Резервы по устаревшим товарно-материальным запасам	(1,300)	3,015
Прочие	76,212	71,811
<b>Итого общие и административные расходы</b>	<b>788,964</b>	<b>882,097</b>

**19 Расходы по реализации**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Заработная плата и связанные расходы	99,839	84,714
Почтовые услуги	7,705	5,536
Командировочные расходы	1,643	2,484
Аренда офиса	1,077	701
Услуги сторонних компаний	-	7,200
<b>Итого расходы по реализации</b>	<b>110,264</b>	<b>100,635</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**20 Прочие доходы, нетто**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Убытки при выбытии основных средств	(8,505)	(22,956)
Доход от технического обслуживания	23,994	37,270
Доход от штрафов и пени	3,377	71,755
Прочие доходы, нетто	1,298	128
<b>Итого прочие операционные доходы, нетто</b>	<b>20,164</b>	<b>86,197</b>

**21 Финансовые доходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Процентный доход	47,321	41,867
Доход при первоначальном признании	49,409	-
Прочие финансовые доходы	2,951	-
<b>Итого финансовые доходы, нетто</b>	<b>99,681</b>	<b>41,867</b>

**22 Финансовые расходы**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Процентные расходы по займам	156,727	135,706
Долгосрочные займы: отмена дисконта приведенной стоимости	146,581	139,414
Дивиденды по привилегированным акциям (Примечание 12)	16,295	5,632
Долгосрочные вознаграждения работникам: отмена дисконта приведенной стоимости (Примечание 23)	16,981	4,517
Амортизация скидок и премий, связанных с облигациями	10,809	8,725
Амортизация скидок и премий, связанных с долгосрочными займами	13,739	-
Убыток от курсовой разницы по индексированным облигациям	651,650	-
<b>Итого финансовые расходы, нетто</b>	<b>1,012,782</b>	<b>293,994</b>

**23 Долгосрочные вознаграждения работникам**

Ниже представлены изменения в обязательствах по вознаграждениям:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Текущая стоимость вознаграждений работникам на 1 января	63,397	58,879
Стоимость текущих услуг	9,602	7,192
Отмена дисконта	4,202	3,352
Выплаченные вознаграждения	(2,349)	(3,289)
Актуарные доходы / (расходы)	5,526	(2,737)
<b>Текущая стоимость вознаграждений работникам на 31 декабря</b>	<b>80,378</b>	<b>63,397</b>



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**23 Долгосрочные вознаграждения работникам (продолжение)**

Ниже представлены суммы, признанные в отчете о финансовом положении и отчете о прибыли или убытке и совокупном доходе:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Краткосрочная часть обязательств на конец года (Примечание 15)	2,771	2,848
Долгосрочная часть обязательств на конец года	77,607	60,549
<b>Чистое обязательство</b>	<b>80,378</b>	<b>63,397</b>
Отмена дисконта (Примечание 22)	16,981	4,517
Стоимость текущих услуг	(3,177)	6,027
Актuarный доход / (убыток)	5,526	(2,737)
<b>Доход, признанный в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе</b>	<b>19,330</b>	<b>7,807</b>

Актuarные убытки и расходы по текущим услугам включены в отчет о прибыли или убытке и совокупном доходе в состав «общих и административных расходов».

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Кумулятивная сумма актuarных убытков, признанная в отчете о совокупном доходе	24,828	7,867

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Текущая стоимость вознаграждений работникам на конец года	80,378	63,397

Ниже представлены основные актuarные предположения на дату отчета о финансовом положении:

<i>В процентом выражении</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Ставка дисконта на 31 декабря	7.1%	6.78%
Будущие увеличения заработной платы	7.0%	7.0%
Средняя текучесть кадров	9.4%	9.29%

Нормы смертности, использованные при расчете вознаграждений работникам на 31 декабря 2015 года, основаны на официальных данных казахстанского актuarного центра.

**24 Налоги**

Расходы по подоходному налогу включают следующее:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Расходы по текущему подоходному налогу	(15,797)	(289,799)
Экономия/ (расходы) по отсроченному подоходному налогу	1,592,075	(28,389)
<b>Экономия/ расходы по подоходному налогу за год</b>	<b>1,576,278</b>	<b>261,410</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**24 Налоги (продолжение)**

Ниже представлена сверка планового и фактического расхода по налогу:

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
(Убыток) / прибыль до подоходного налога	(7,993,044)	1,215,966
Теоретическая экономия / (расход) по налогу по действующей ставке в 20%	1,598,609	(243,193)
Налоговый эффект невычитаемых или необлагаемых статей: - Прочие невычитаемые расходы	(22,331)	(18,217)
<b>Экономия / (расходы) по подоходному налогу за год</b>	<b>1,576,278</b>	<b>(261,410)</b>

Различия между МСФО и налоговым законодательством Республики Казахстан приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств в целях составления финансовой отчетности и их базой для расчета налога на прибыль. Ниже представлен налоговый эффект движения этих временных разниц, который рассчитывается по ставкам налога, применимые к периоду реализации требования или погашения обязательства. Согласно текущему налоговому законодательству Республики Казахстан ставка налога на прибыль равна 20%.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>31 декабря 2014 г.</b>	<b>Отнесено на счет прибыли или убытков</b>	<b>Отнесено непосредственно на прочий совокупный доход</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>				
Налоги, начисленные, но не уплаченные	2,428	607	-	3,035
Резервы по неиспользованным отпускам	1,324	586	-	1,910
Резервы по бонусу ключевому руководству	12,110	3,412	-	15,522
Резерв по ТМЗ/дебиторской задолженности	10,500	(504)	-	9,996
Вознаграждения работникам	26,685	(13,830)	-	12,855
Отмена дисконта (кредиты)	(225,265)	29,937	-	(195,328)
Доход будущих периодов	319,406	(13,426)	-	305,980
<b>Валовый актив по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>147,188</b>	<b>6,782</b>	<b>-</b>	<b>153,970</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>				
Основные средства и нематериальные активы	(2,984,732)	1,585,293	(1,752,423)	(3,151,862)
<b>Валовое обязательство по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>(2,984,732)</b>	<b>1,585,293</b>	<b>(1,752,423)</b>	<b>(3,151,862)</b>
<b>Итого обязательство по отсроченному подоходному налогу (чистое)</b>	<b>(2,837,544)</b>	<b>1,592,075</b>	<b>(1,752,423)</b>	<b>(2,997,892)</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**24 Налоги (продолжение)**

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	1 января 2014 г.	Отнесено на счет прибылей или убытков	31 декабря 2014 г.
<b>Налоговый эффект вычитаемых временных разниц</b>			
Налоги, начисленные, но не уплаченные	(1,441)	3,869	2,428
Резервы по неиспользованным отпускам	9,866	(8,542)	1,324
Резервы по бонусу ключевому руководству	12,416	(306)	12,110
Резерв по ТМЗ/дебиторской задолженности	7,575	2,925	10,500
Вознаграждения работникам	11,462	15,223	26,685
Отмена дисконта (займы)	(252,671)	27,406	(225,265)
Доход будущих периодов	332,831	(13,425)	319,406
<b>Валовый актив по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>120,038</b>	<b>27,150</b>	<b>147,188</b>
<b>Налоговый эффект облагаемых временных разниц</b>			
Основные средства и нематериальные активы	(2,985,971)	1,239	(2,984,732)
<b>Валовое обязательство по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>(2,985,971)</b>	<b>1,239</b>	<b>(2,984,732)</b>
<b>Итого обязательство по отсроченному подоходному налогу (чистое)</b>	<b>(2,865,933)</b>	<b>28,389</b>	<b>(2,837,544)</b>

**Налоги к уплате.** Ниже представлены налоги к уплате, кроме подоходного налога (Примечание 15):

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	2015 г.	2014 г.
Индивидуальный подоходный налог	17,905	15,550
Социальный налог	15,100	12,983
Налог на имущество	12,364	461
Транспортный налог	5	24
<b>Итого налоги к уплате</b>	<b>45,374</b>	<b>29,018</b>

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**25 Прибыль на акцию**

Компания не имеет обыкновенных акций с разводняющим эффектом, поэтому разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию:

<i>В тысячах казахстанских тенге – за исключением прибыли на акцию</i>	2015 г.	2014 г.
<b>Средневзвешенное количество акций:</b>		
Простые акции оплаченные	2,009,738	2,009,738
Привилегированные акции	96,272	96,272
<b>Итого количество акций</b>	<b>2,106,010</b>	<b>2,106,010</b>
<b>(Убыток)/ прибыль на акцию, причитающаяся акционерам Компании</b>	<b>(7,993,044)</b>	<b>954,556</b>
<b>Минус:</b>		
Дивиденды на привилегированные акции, объявленные в течение года и отнесенные на уменьшение капитала	-	(5,632)
<b>Нераспределенный (убыток)/ прибыль</b>	<b>(7,993,044)</b>	<b>948,924</b>
Возмещение по простым акциям	(7,627,658)	854,032
Возмещение по привилегированным акциям	(365,386)	94,892
<b>Нераспределенный (убыток)/ прибыль</b>	<b>(7,993,044)</b>	<b>948,924</b>
<b>Суммы прибылей/ (убытков) на акцию в тенге:</b>		
<b>Привилегированные акции</b>		
Нераспределенный (убыток)/ прибыль	(3,795.35)	985.67
<b>Итого (убытков)/ прибылей на привилегированную акцию в тенге</b>	<b>(3,795.35)</b>	<b>985.67</b>
<b>Простые акции</b>		
Нераспределенный (убыток)/ прибыль	(3,795.35)	424.95
<b>Итого (убытков)/ прибылей на простую акцию в тенге</b>	<b>(3,795.35)</b>	<b>424.95</b>



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**26 Условные, договорные обязательства и операционные риски**

**Политическая и экономическая ситуация в Казахстане.** В целом, экономика Республики Казахстан продолжает проявлять некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ и другое минеральное сырье, составляющие основную часть экспорта страны. Эти особенности также включают, но не ограничиваются существованием национальной валюты, не имеющей свободной конвертации за пределами страны, и низким уровнем ликвидности рынка ценных бумаг.

Низкие цены на нефть и другое минеральное сырье, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, волатильность обменного курса оказали и могут продолжать оказывать негативное воздействие на экономику Республики Казахстан, включая снижение ликвидности и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования.

20 августа 2015 года Национальный банк и Правительство Республики Казахстан приняли решение о прекращении поддержки обменного курса тенге и реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, отмене валютного коридора и переходе к свободно плавающему обменному курсу. В результате, в течение августа-декабря 2015 года обменный курс тенге варьировался от 187 до 350 тенге за 1 доллар США. По состоянию на дату настоящего отчета официальный обменный курс Национального Банка Республики Казахстан составил 362.1 тенге за 1 доллар США по сравнению с 339.47 тенге за 1 доллар США по состоянию на 31 декабря 2015 года (31 декабря 2014: 182.35 тенге за 1 доллар США). Таким образом, существует неопределенность в отношении обменного курса тенге и будущих действий Национального банка и Правительства, а также влияния данных факторов на экономику Республики Казахстан.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Компании. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Компании. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Кроме того, электроэнергетический сектор в Республике Казахстан остается подверженным влиянию политических, законодательных, налоговых и регуляторных изменений в Республике Казахстан. Перспективы экономической стабильности Республики Казахстан в существенной степени зависят от эффективности экономических мер, предпринимаемых Правительством, а также от развития правовой, контрольной и политической систем, то есть от обстоятельств, которые находятся вне сферы контроля Компании.

**Судебные разбирательства.** В ходе обычной деятельности Компания может быть подвержена судебным разбирательствам и искам. Руководство Компании считает, что окончательное обязательство, если таковое возникнет из таких судебных разбирательств и исков, не будет иметь существенного негативного влияния на будущее финансовое положение или операционную деятельность Компании.

**Вопросы охраны окружающей среды.** Применение природоохранного законодательства в Республике Казахстан развивается и позиция государственных органов Республики Казахстан относительно обеспечения его соблюдения периодически пересматривается. Компания проводит периодическую оценку своих обязательств в соответствии с природоохранным законодательством. По мере выявления обязательств они немедленно отражаются в отчетности. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения существующего законодательства и нормативных актов, а также в результате судебной практики не могут быть оценены, но могут быть существенными. Руководство Компании считает, что в условиях существующей системы контроля за соблюдением действующего природоохранного законодательства не имеется значительных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде.

**Налогообложение.** Казахское налоговое законодательство и практика непрерывно меняются и поэтому подвержены различным толкованиям и частым изменениям, которые могут иметь ретроспективное влияние. Кроме того, интерпретация налогового законодательства налоговыми органами применительно к сделкам и деятельности Компании может не совпадать с интерпретацией руководства. Как следствие, сделки Компании могут быть оспорены налоговыми органами, и Компании могут быть начислены дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки открыты для ретроспективной проверки со стороны налоговых органов в течение пяти лет.

Руководство Компании уверено в правильности своей интерпретации норм законодательства и в обоснованности позиций Компании в вопросах налогового, валютного и таможенного законодательства. По мнению руководства, Компания не понесет существенных убытков по текущим и потенциальным налоговым искам, превышающим резервы, сформированные в данной финансовой отчетности. Налоговые периоды за 2006-2014 года являются открытыми для целей проверки налоговыми органами.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**26 Условные, договорные обязательства и операционные риски (продолжение)**

**Обязательства капитального характера.** По состоянию на 31 декабря 2015 года у Компании имелись договорные обязательства по приобретению основных средств и услуг капитального характера на общую сумму порядка 5,598,561 тысяч тенге. На покрытие данных обязательств Компания намерена использовать собственные и заемные средства.

**Инвестиционные обязательства.** В соответствии с Дополнительным Соглашением об исполнении инвестиционных обязательств №122-ОД от 09 ноября 2015 года с Министерством энергетики РК инвестиционные обязательства Компании на 2015 год составляли 5,279,157 тысяч тенге. По состоянию на 31 декабря 2015 года Компания выполнила инвестиционный план на сумму 5,065,098 тысяч тенге. Процент выполнения инвестиционного плана за 2015 год составил 96%.

**27 Управление финансовыми рисками**

**Финансовые инструменты по классам.** Финансовые инструменты, представленные отдельными статьями в отчете о финансовом положении, не разделены на классы. Финансовые инструменты, включенные в отчет о финансовом положении отдельной строкой, считаются руководством Компании, как имеющие подобные признаки с точки зрения связанных рисков.

**Факторы финансового риска.** Деятельность Компании подвергает её ряду финансовых рисков: рыночный риск, риск ликвидности и кредитный риск. Программа управления рисками на уровне Компании сосредоточена на непредвиденности финансовых рынков и направлена на максимальное сокращение потенциального негативного влияния на финансовые результаты Компании. Компания не использует производные финансовые инструменты для хеджирования подверженности рискам. Компания не имеет существенных балансов в иностранной валюте и следовательно не подвержена финансовому риску иностранной валюты.

**Кредитный риск.** Кредитный риск возникает из денежных средств и их эквивалентов, а также из подверженности кредитному риску по клиентам, представленным корпоративными клиентами. По состоянию на 31 декабря 2015 г., балансовая стоимость денежных средств (включая денежные средства с ограничением по использованию) и дебиторской задолженности, за вычетом резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности, в общей сумме 1,437,957 тысяч тенге, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску (2014 год: 1,404,423 тысячи тенге). Несмотря на то, что темпы погашения дебиторской задолженности подвержены влиянию экономических факторов, руководство Компании считает, что отсутствует существенный риск потерь сверх суммы созданного резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности.

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые на момент размещения средств имеют минимальный риск дефолта. Ниже в таблице представлены рейтинги и остатки на счетах в крупных банках на 31 декабря 2015 и 2014 годов:

	Рейтинговое агентство	Рейтинг	2015 г.	2014 г.
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»	Стандарт энд Пуэрз	BB+/стабильный/B	127,191	187,521
АО «Нурбанк»	Стандарт энд Пуэрз	B/стабильный/B	111,791	235,781
АО «Банк ЦентрКредит»	Стандарт энд Пуэрз	BB+/стабильный/B	763,500	230,826
АО «Казкоммерцбанк»	Стандарт энд Пуэрз	B-/негативный/C	100,564	-

**Риск процентной ставки.** Компания не имеет потенциального риска процентной ставки, связанного с эмиссией и размещением выраженных в тенге купонных облигаций с фиксированной ставкой.

**Риск ликвидности.** Полная ответственность за управление рисками ликвидности лежит на Совете Директоров, который контролирует краткосрочное, средне- и долгосрочное финансирование, и требования управления ликвидностью Компании. Компания управляет риском ликвидности, используя соответствующие резервы, банковские средства, выпуск облигаций и постоянный мониторинг прогнозируемых и фактических денежных потоков, и согласование сроков погашения финансовых активов и обязательств.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**27 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

Ниже в таблице представлен анализ финансовых обязательств Компании в разбивке по срокам погашения с указанием сроков, остающихся на отчетную дату до конца предусмотренных условиями договоров сроков погашения. Приведенные в таблице суммы представляют собой не дисконтированные денежные потоки (за исключением привилегированных акций). В связи с тем, что влияние дисконтирования несущественно, суммы непогашенной задолженности, сроки погашения по которым наступают в течение 12 месяцев, равны их балансовой стоимости.

<i>В тысячах казахстанских тенге</i>	<b>До 1 года</b>	<b>От 1 до 2 лет</b>	<b>От 3 до 5 лет</b>	<b>Свыше 5 лет</b>
<i>На 31 декабря 2015 года</i>				
Выплаты по будущим процентам по облигациям	407,932	620,473	1,861,419	2,444,527
Начисленное вознаграждение по облигациям (Примечание 13)	212,541	-	-	-
Облигации (Примечание 13)	-	-	-	7,469,235
Долгосрочный займ (Примечание 13)	184,129	379,889	488,279	726,523
Кредиторская задолженность по основной деятельности и дивиденды к выплате (Примечание 15)	1,456,951	-	-	-
Краткосрочный займ	133,333	-	-	-
Привилегированные акции	-	-	-	44,000
<b>Итого финансовые обязательства на 31 декабря 2015 года</b>	<b>2,394,886</b>	<b>1,000,362</b>	<b>2,349,698</b>	<b>10,684,285</b>
<i>На 31 декабря 2014 года</i>				
Выплаты по будущим процентам по облигациям	347,660	695,520	695,520	1,432,414
Начисленное вознаграждение по облигациям (Примечание 13)	114,388	-	-	-
Облигации (Примечание 13)	-	-	-	4,052,220
Долгосрочный займ (Примечание 13)	200,053	379,429	511,394	761,520
Кредиторская задолженность по основной деятельности и дивиденды к выплате (Примечание 15)	1,846,153	-	-	-
Привилегированные акции	-	-	-	44,000
<b>Итого финансовые обязательства на 31 декабря 2014 года</b>	<b>2,508,353</b>	<b>1,074,949</b>	<b>1,206,914</b>	<b>6,290,154</b>

На 31 декабря 2015 и 2014 годов Компания не имела других финансовых обязательств.

**Валютный риск.** Валютный риск возникает, когда будущие валютные поступления или признанные активы и обязательства выражены в валюте, не являющейся функциональной валютой Компании. Если бы на 31 декабря 2015 года тенге усилился/ослаб на 20% по отношению к доллару США, при этом все переменные показатели оставались бы на одном уровне, прибыль после удержания налогов за год была бы на 511,697 тысяч тенге выше/ниже, в основном, в результате дохода/убытка от пересчета индексированных облигаций.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**27 Управление финансовыми рисками (продолжение)**

**Управление капиталом.** Задачи Компании в управлении капиталом заключаются в обеспечении способности Компании продолжать свою деятельность в соответствии с принципом непрерывности деятельности для обеспечения прибылей для акционеров и выгод для других заинтересованных сторон и в поддержании оптимальной структуры капитала для снижения стоимости капитала.

Компания проводит мониторинг капитала на основе соотношения собственного и заемного капитала. Стратегия Компании, которая не изменилась с 2012 года, заключается в снижении соотношения собственного и заемного капитала посредством погашения займов. Данный коэффициент определяется как чистые заемные средства, деленные на общую сумму капитала. Чистые заемные средства определяются как общая сумма займов (включая краткосрочные и долгосрочные займы, отраженные в отчете о финансовом положении и «Итого финансовая кредиторская задолженность», отраженную в Примечании 15) за вычетом денежных средств и их эквивалентов.

Общая сумма капитала определяется как "собственный капитал", отраженный в отчете о финансовом положении, плюс чистые заемные средства.

<b>Наименование</b>	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Общая сумма займов (Примечания 13 и 15)	9,764,253	6,647,428
Минус: денежные средства и их эквиваленты	(1,126,757)	(1,084,637)
Чистые заемные средства	8,637,496	5,562,791
Итого собственный капитал	15,322,794	14,961,746
Итого капитал	23,960,290	20,524,537
<b>Соотношение заемных средств и итого капитала</b>	<b>36%</b>	<b>27%</b>

**28 Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость представляет собой цену, на которая может быть получена при продаже финансового инструмента или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котировка на активном рынке цена финансового инструмента. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котировкам ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в котором все используемые существенные исходные данные, являются наблюдаемыми для актива или обязательства прямо (т. е., например, цены) или косвенно (т.е., например, производные от цены), и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными на наблюдаемых рыночных данных (т.е. основаны на ненаблюдаемых исходных данных).

Тем не менее, необходимы суждения для интерпретации рыночной информации для определения оценочной справедливой стоимости. Республика Казахстан продолжает характеризоваться некоторыми признаками развивающейся страны, и экономические условия продолжают ограничивать объем деятельности на финансовых рынках. Рыночные котировки могут быть устаревшими или отражать неточные условия операций по сделке, таким образом не представляя справедливую стоимость финансовых инструментов. Руководство использовало всю имеющуюся в наличии информацию при определении справедливой стоимости финансовых инструментов. Если в оценке справедливой стоимости используются наблюдаемые данные, которые требуют значительной корректировки, то она относится к 3 Уровню. Значимость используемых данных оценивается для всей совокупности оценки справедливой стоимости.



**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**28 Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

**Финансовые активы, отражаемые по амортизированной стоимости.** Справедливая стоимость инструментов с переменной ставкой обычно приравнивается к их балансовой стоимости. Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой основывается на методе дисконтирования сумм ожидаемых поступлений будущих денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов, предполагающих аналогичный кредитный риск и аналогичный срок погашения. Примененные нормы дисконтирования зависят от кредитного риска со стороны контрагента. Балансовая стоимость дебиторской задолженности по основной деятельности и прочей дебиторской задолженности приблизительно равна ее справедливой стоимости. Денежные средства и их эквиваленты отражены по амортизированной стоимости, которая приблизительно равна их текущей справедливой стоимости.

**Обязательства, отражаемые по амортизированной стоимости.** Оценочная справедливая стоимость инструментов с фиксированной процентной ставкой и установленным сроком погашения, не имеющих рыночной котировки, основывается на дисконтировании ожидаемых денежных потоков с применением действующих процентных ставок для новых инструментов с аналогичным кредитным риском и аналогичным оставшимся сроком до погашения. Оценочная справедливая стоимость займов на 31 декабря 2015 и 2014 годов представлена в Примечании 13. В силу краткосрочного характера кредиторской задолженности по основной деятельности и дивидендов к выплате, их справедливая стоимость приравнивается к их текущей справедливой стоимости.

**29 События после отчетной даты**

**Тарифы.** На основании приказа Департамента Агентства РК по регулированию естественных монополий защите конкуренции Министерства национальной экономики РК по Мангистауской области «Об утверждении предельного уровня тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги по передаче и распределению электрической энергии АО «МРЭК» на 2016-2020 годы» №129-НҚ от 24 ноября 2015 года, тариф на услуги по передаче и распределению электроэнергии на 2016-2020 годы установлен в следующих размерах:

	Ед.изм.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
Тариф (без НДС) для юридических лиц	Тенге/кВтч	4.32	4.53	4.60	4.75	4.84
Тариф (без НДС) для населения	Тенге/кВтч	2.03	2.17	2.32	2.49	2.66
Тариф для государственных коммунальных предприятий (без НДС)	Тенге/кВтч	2.56	2.74	2.93	3.14	3.36

**Приобретение акций Компании.** Согласно реестра исх. №И16-001734 от 12.01.2016 ТОО «Казахстанские коммунальные системы» приобрели простые акции KZ1C24600013 в количестве 131 358 шт., что составляет 6.23%.

**Займ от АО «Цеснабанк».** 9 июня 2016 года Компания заключила соглашение о предоставлении кредитной линии с АО «Цеснабанк» сроком на 12 месяцев. Ставка вознаграждения составляет 17% годовых. Обеспечением по данному займу являются денежные средства, поступающие в будущем по договорам со следующими потребителями:

1. АО «Каражанбасмунай»;
2. АО «Мангистаумунайгаз»;
3. АО «Озенмунайгаз»;
4. Компания «Buzachi Operating Ltd.»;
5. ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»;
6. ТОО «Каракудукмунай».

В рамках данной кредитной линии, 15 июня 2016 года Компания получила займ в сумме 2,000,000 тысяч тенге. Заем был предоставлен с целью пополнения оборотных средств. Оплата основного долга осуществляется в конце срока каждого займа, срок погашения транша составляет 6 месяцев. Оплата вознаграждения осуществляется на ежемесячной основе.

**АО «Мангистауская распределительная электросетевая компания»**  
**Примечания к финансовой отчетности – 31 декабря 2015 года**

**30 Расчет балансовой стоимости акции**

Расчет балансовой стоимости акций, определенной в соответствии с требованиями Казахстанской Фондовой Биржи (KASE), произведено отношением чистого актива и общего количества размещенных акций:

**Балансовая стоимость одной простой акции на дату расчета**

В тысячах казахстанских тенге		2015 г.	2014 г.
ТА	Чистые активы для простых акций на дату расчета		
IA	Активы эмитента акций в отчете на дату расчета	30,848,789	27,149,470
TL	Нематериальные активы на дату расчета	261,873	141,019
PS	Обязательства	15,525,995	12,187,724
NAV	Уставный капитал привил. акций на дату расчета	12,319	12,319
	<b>NAV=(TA-IA)-TL-PS</b>	<b>15,048,602</b>	<b>14,808,408</b>

В тысячах казахстанских тенге		2015 г.	2014 г.
NAV	Чистые активы для простых акций на дату расчета	15,048,602	14,808,408
Nocs	Простые акции, за минусом выкупленных	2,009,738	2,009,738
	<b>BVcs=NAV/Nos</b> Балансовая стоимость простых акций, тенге	<b>7,489</b>	<b>7,368</b>

**Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета**

В тысячах казахстанских тенге		2015 г.	2014 г.
EPS	Капитал, принадлежащий держателям привилегированных акций первой группы	12,319	12,319
DCps1	Долговая составляющая привилегированных акций первой группы	44,000	44,000
NOps1	Количество привилегированных акций первой группы	96,272	96,272
	<b>BVps1=(EPS+D Cps1)/NOps1</b> Балансовая стоимость одной привилегированной акции на дату расчета, тенге	<b>585</b>	<b>585</b>

## Глоссарий

В настоящем Годовом отчете применяются следующие определения и сокращения:

АО «МРЭК»	Акционерное общество «МРЭК»
KASE	АО «Казахстанская фондовая биржа»
НБ РК	Национальный банк Республики Казахстан
EBITDA	Earnings before interest, Taxes, Deprecation and Amortization (аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации)
NPV	чистая текущая стоимость, чистый дисконтированный доход, англ. Net present value
IRR	внутренняя норма доходности, англ. Internal rate of return.
SWOT	анализ положительного и отрицательного влияния факторов внешней и внутренней среды
МИИИТ РК	Министерство индустрии и новых технологий Республики Казахстан
КГЭНИК	Комитет государственного энергетического надзора и контроля
ДКРЕМизК	Департамент Комитета Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции
АСКУЭ	автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии
ЛЭП	линия электропередачи
ПОО	программа обращения с отходами
ПДО	представитель держателей облигаций
ПС	подстанция
УРПС	узловая распределительная подстанция
ВЛ	высоковольтная линия
КРУН	комплектное распределительное устройство наружной установки
кВ	киловольт, единица измерения электрического напряжения
кВт·ч	киловатт-час, единица измерения количества произведенной или потребленной энергии, а также выполненной работы
МВА	мегавольт-ампер, единица измерения величины полной мощности электрического тока
РЭС	районные электрические сети
РДЦ	региональный диспетчерский центр
ОС	операционная система
ПД	ключевые показатели деятельности, показатели (индикаторы), характеризующие уровень эффективности деятельности Общества, позволяющие оценить эффективность деятельности Общества в целом, а также его руководящих работников
НМА	нематериальные активы

ТМЗ	товарно-материальные запасы
ФОТ	фонд оплаты труда
РЭК	региональная энергетическая компания
ОРУ	открытое распределительное устройство
РДЭ	рейтинг дефолта эмитента
ISO	International Organization for Standardization (Международная организация по стандартизации)
OHSAS	Occupational Health & Safety Advisory Services (Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья)
МСБУ	Международные стандарты бухгалтерского учета
EVA	экономическая добавленная стоимость
ROACE	рентабельность задействованного капитала
ROA	рентабельность активов
ROE	рентабельность капитала
WACC	средневзвешенная стоимость капитала
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
Работники	персонал АО «МРЭК», состоящий в трудовых отношениях с АО «МРЭК», выполняющий работу по трудовому договору
Управленческий персонал	работники, осуществляющие функции управления (члены Правления)
Административный персонал	работники, не являющиеся управленческим персоналом
Производственный персонал	работники Общества, непосредственно вовлеченные в производственную деятельность, обеспечивающие ее непрерывность; структурное подразделение – РЭСы. Управления, службы, отделы Общества
Заработная плата	оплата, устанавливаемая работнику с учетом его функциональных обязанностей и уровня ответственности, состоящая из постоянной части (оклада) и переменной части (надбавки к окладу) и всех прочих выплат, связанных с оплатой труда, оговоренных в Кадровой политике АО «МРЭК»
Единовременные денежные вознаграждения	единовременные выплаты в связи с праздничными датами, установленными действующим законодательством Республики Казахстан, выплаты в зависимости от результатов работы в целях материального поощрения за достигнутые успехи и стимулирования повышения эффективности работы, производимые работодателем за счет фонда оплаты труда
Схема оплаты труда	схема, определяющая систему оплаты труда работников Общества с указанием наименований должностей, размеров минимального и максимального должностных окладов
Среднемесячная заработная плата работников	установленный законодательством удельный вес основной заработной платы, рассчитываемый в целом по Обществу.
ПОО	программа обращения с отходами
ИСМ	интегрированная система менеджмента



## Контактная информация

Адрес: 130000, г. Актау, район Птицефабрики,  
здание АО «МРЭК», а/я 250

### Канцелярия

Тел.: + 7 (7292) 200 313; +7 (7292) 202 674

Факс: + 7 (7292) 200 281

Информацию направлять на e-mail: [info@mrek.kz](mailto:info@mrek.kz)

### Управление по человеческим ресурсам

Тел.: + 7 (7292) 200 220

### Управление закупок, логистики и местного содержания

Тел.: + 7 (7292) 200 335

### Отдел стратегии и корпоративного развития

Тел.: + 7 (7292) 202 661

### Телефон доверия:

+ 7 (7292) 200 300

### Омбудсмен:

Тел.: +7 (7172) 692 357

