



**2015**

Годовой отчет



<b>КРАТКИЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ</b>	2	Комитеты при Совете директоров	48
Профиль Компании	3	Итоги деятельности Совета директоров	50
Итоги АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в рамках Программы предельных тарифов за 2009–2015 годы	4	Исполнительный орган	50
Ключевые показатели деятельности за 2013–2015 годы	5	Внутренний контроль и аудит	51
География деятельности	6	Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления	51
Ключевые события года	7	Основные принципы Кодекса корпоративного управления	52
Итоги реализации приоритетных задач	8	<b>УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ</b>	54
<b>ОБРАЩЕНИЕ РУКОВОДСТВА</b>		Анализ рисков, оказывающих существенное влияние на деятельность	55
Обращение Председателя Совета директоров	11	<b>УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ</b>	58
Обращение Генерального директора	13	Существенные аспекты и границы	59
<b>О КОМПАНИИ</b>	14	Взаимодействие с заинтересованными сторонами	61
История	15	Экологическая политика	62
Бизнес-модель	16	Информационная политика	69
Основные производственные характеристики	16	Кадровая и социальная политика	70
Структура Компании	17	Взаимодействие с профсоюзными организациями	74
Дочерние организации	18	Безопасность и охрана труда	74
Стратегия развития	20	Корпоративные события	78
<b>АНАЛИЗ РЫНОЧНОЙ СРЕДЫ</b>	22	Благотворительность и спонсорство	79
Обзор экономики	23	<b>ТАБЛИЦА СООТВЕТСТВИЯ ОТЧЕТА РУКОВОДСТВУ GRI G4</b>	80
Обзор энергетической отрасли	25	<b>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ</b>	86
<b>ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ</b>	32	<b>ГЛОССАРИЙ</b>	94
Реализация инвестиционных проектов за период действия программы предельных тарифов за 2009–2015 годы	33	<b>СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ</b>	95
Результаты деятельности за 2015 год	35	<b>КОНТАКТЫ</b>	96
Финансово-экономические показатели	37		
Основные цели и задачи на 2016 год	41		
Перспективы реализации Инвестиционной программы до 2020 года	41		
<b>КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ</b>	42		
Структура акционерного капитала	43		
Итоги общего собрания акционеров	43		
Организационная структура	44		
Информация о дивидендах	46		
Совет директоров	46		
Состав Совета директоров	47		

## КРАТКИЕ ИТОГИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Ключевым аспектом стратегического развития АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является повышение эффективности производства путем обновления основных фондов. С 2009 года Компания осуществляет масштабную инвестиционную программу модернизации и реконструкции производства. В 2015 году фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы предприятиями Компании составило 15,5 млрд тенге, в том числе на реализацию проектов генерации направлено 12,5 млрд тенге.



### В 2015 ГОДУ



завершилось действие государственной программы, основанной на постановлении Правительства Республики Казахстан «О применении предельных тарифов» от 2009 года. Программа позволила включить инвестиционную составляющую в тарифы на генерацию электроэнергии, что способствовало притоку капитала для модернизации действующих и ввода новых мощностей на павлодарских и экибастузских энергетических предприятиях. В период с 2009 по 2015 год АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» вложило в модернизацию своих активов 47,4 млрд тенге.



### ОБ ОТЧЕТЕ

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на ежегодной основе осуществляет выпуск годового отчета, начиная с 2013 года. Предыдущий годовой отчет за 2014 год опубликован в августе 2015 года.

Данный отчет Компании представляет информацию о деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерних предприятий. Документ содержит отчет об устойчивом развитии, сформированный впервые в соответствии с рекомендациями GRI G4. При подготовке использовались основной вариант раскрытия информации и приложение GRI для электроэнергетической отрасли. Таблица с указанием местонахождения стандартных элементов отчетности и показателей находится в разделе «Таблица соответствия отчета руководству GRI G4».

### ПРОФИЛЬ КОМПАНИИ

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, объединяющая все этапы энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и распределение, а также сбыт энергоресурсов). Компания обеспечивает энергоснабжение потребителей электрической и тепловой энергией в городе Павлодаре, электрической энергией в районах Павлодарской области и городе Аксу, тепловой энергией в городе Экибастузе. Предприятие входит в Группу компаний АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»). В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» внедрены стандарты корпоративного управления, оптимизируются бизнес-процессы и совершенствуется практика в соответствии с современными международными стандартами в области производства, экологии, охраны здоровья и социальной сферы.

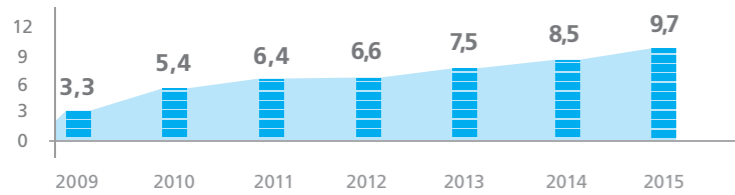
### МИССИЯ

Повышение качества жизни потребителей и создание условий для экономического развития регионов присутствия путем предоставления качественных услуг по энергоснабжению населения, предприятий и организаций.

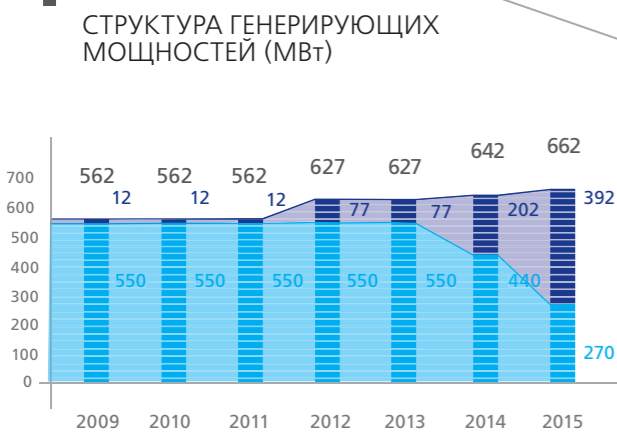
Компания реализует данную миссию, выстраивая свою деятельность в соответствии с международными стандартами производства, экологии, охраны здоровья и социальной сферы.

Основа эффективности – это сотрудники Компании, ценность которых в их высоком профессионализме, умении работать в команде и ориентации на достижение результатов.

**ИТОГИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» В РАМКАХ ПРОГРАММЫ ПРЕДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ ЗА 2009–2015 Г.Г.**

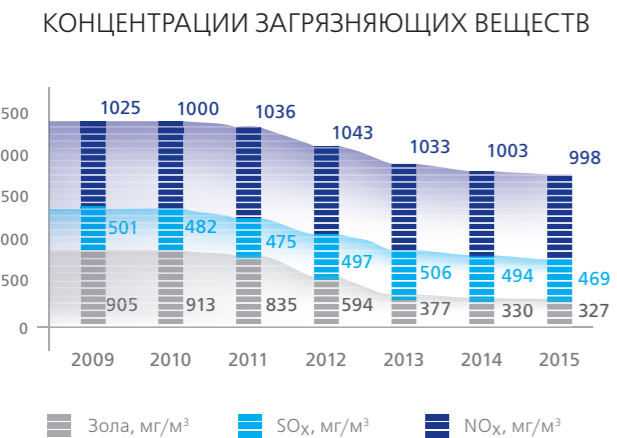


ИНВЕСТИЦИИ (млрд тенге)



СТРУКТУРА ГЕНЕРИРУЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ (МВт)

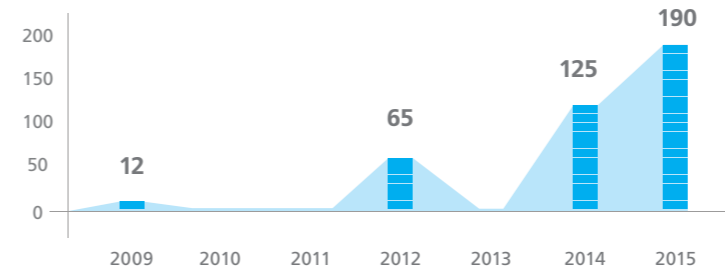
41 % Немодернизированные 59 % Обновленные



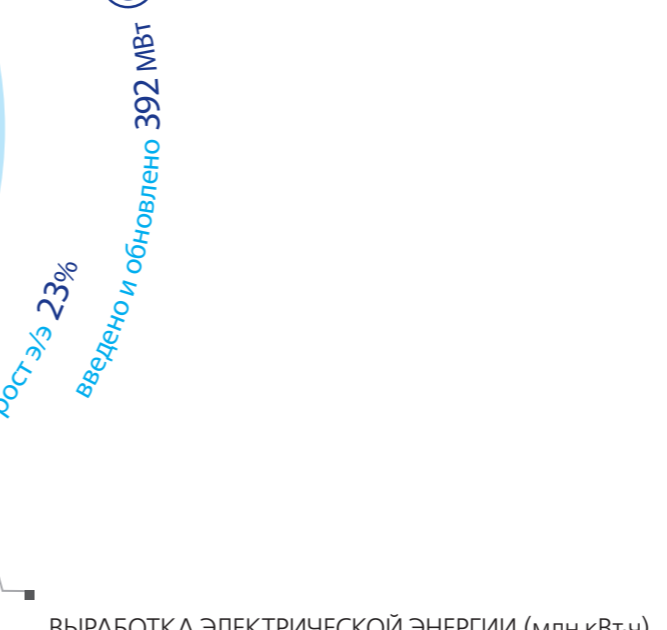
КОНЦЕНТРАЦИИ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ



ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ (тыс. Гкал)



ВВОД И ОБНОВЛЕНИЕ МОЩНОСТЕЙ (МВт)

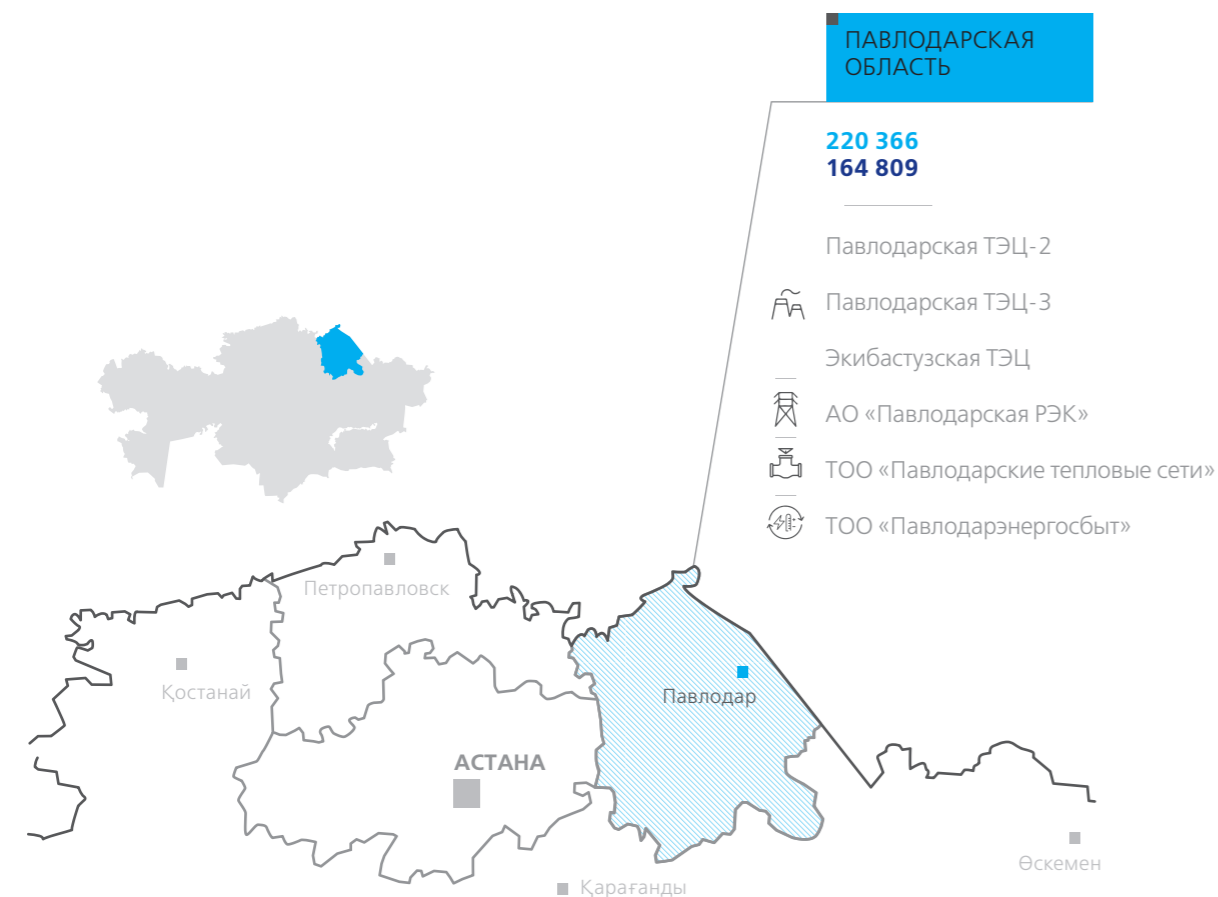


ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (млн кВт·ч)

**КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2013–2015 Г.Г.**



**ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**



**УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**

Численность потребителей энергии

**ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ТЕПЛОЙ**

- Генерация электрической и тепловой энергии
- Распределение электрической энергии

- Распределение тепловой энергии
- Сбыт электрической и тепловой энергии

**КЛЮЧЕВЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА**

**В июне 2015 года** на Павлодарской ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» включен в сеть новый турбоагрегат №2. Турбина позволила увеличить располагаемую электрическую мощность станции на 45 МВт. Суммарная электрическая мощность обновленного энергетического оборудования станции составила 255 МВт при установленной электрической мощности Павлодарской ТЭЦ-3 в 525 МВт.

**В июле 2015 года** в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» введена в работу новая градирня №5 башенного типа, которая увеличила располагаемую мощность ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в летний период на 30 МВт.

**В июле 2015 года** энергоснабжающая компания «Павлодарэнергосбыт» создала единый расчетный центр по оплате услуг, который позволяет повысить качество обслуживания получателей коммунальных услуг предприятий города Павлодара.

**В октябре 2015 года** на базе ТОО «Павлодарэнергосбыт» создан контакт-центр для обслуживания потребителей по вопросам энергоснабжения, качества подачи тепла или электричества, приема показаний приборов учета горячей воды и электрической энергии и т. д.

**В октябре 2015 года** введен в строй новый центральный диспетчерский пункт (ЦДУ) управления энергосистемой Павлодарской области. ЦДУ отслеживает работу всех энергогенерирующих источников региона, отображает перетоки электрической мощности на линиях электропередачи, работу всех подстанций в реальном времени, а также позволяет предупредить аварийные ситуации на ранних стадиях.

**В октябре 2015 года** в Павлодаре открыт Центр обработки данных АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация». Центр обеспечивает бесперебойную работу всех современных информационных систем на предприятиях, входящих в Группу компаний АО «ЦАЭК» в Павлодарской, Северо-Казахстанской и Акмолинской областях, а также в городах Астана и Алматы.

**30 октября 2015 года** в Павлодаре прошли торжественные мероприятия, посвященные 50-летию АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». С поздравлениями в адрес сотрудников и руководства АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» выступили руководители местных представительных и исполнительных органов власти, Министерства энергетики РК, Казахстанской электроэнергетической ассоциации, акционеры Компании.

**В ноябре 2015 года** на Павлодарской ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» после масштабной реконструкции введен в эксплуатацию турбоагрегат №4, что повысило установленную электрическую мощность теплоэлектроцентрали до 540 МВт.



## ИТОГИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРИОРИТЕТНЫХ ЗАДАЧ

Приоритетными задачами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» являются мероприятия, направленные на модернизацию и реконструкцию генерирующих, передающих электрическую и тепловую энергию основных средств, что является залогом устойчивого развития Компании.

### ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы предприятиями группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году составило 15,54 млрд тенге. В том числе на реализацию проектов генерации АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году направлено 12,5 млрд тенге.

В отчетном году завершилось действие государственной программы, основанной на постановлении Правительства Республики Казахстан «О применении предельных тарифов» от 2009 года. Программа позволила включить инвестиционную составляющую в тарифы на генерацию электроэнергии, что в значительной мере способствовало притоку капитала для реализации проектов модернизации и ввода нового оборудования на казахстанских энергетических предприятиях. Всего по данной программе объем инвестиций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в период с 2009 по 2015 годы составил 47,4 млрд тенге.

### ВВОД НОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ И РЕКОНСТРУКЦИЯ

Согласно плану, в июне 2015 года на Павлодарской ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» введен в эксплуатацию новый турбоагрегат №2. В результате проведенных работ установленная электрическая мощность станции составила 525 МВт, установленная тепловая мощность – 1 098 Гкал/ч. В проект инвестировано 7,4 млрд тенге.

Также на Павлодарской ТЭЦ-3 после проведенной реконструкции в ноябре 2015 года введен в эксплуатацию турбоагрегат №4 мощностью 125 МВт, что позволило увеличить установленную электрическую мощность станции до 540 МВт, установленную тепловую мощность – до 1 126 Гкал/ч. Общая стоимость работ по реконструкции составила 7,0 млрд тенге.

В июле 2015 года введена в эксплуатацию новая градирня №5 Павлодарской ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Градирня увеличила располагаемую электрическую мощность станции и повысила нагрузку в летний период за счет улучшения вакуума в конденсаторах турбин станции. Общая стоимость работ составила более 1,2 млрд тенге.

В 2015 году в рамках реконструкции турбоагрегата №6 на Павлодарской ТЭЦ-3 произведен закуп оборудования и материалов. Ввод турбоагрегата намечен на 2017 год.

### СТРОИТЕЛЬСТВО ЗОЛОТВАЛОВ

В 2015 году завершилось строительство вторых очередей золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и начаты работы по строительству второй очереди золоотвала Экибастузской ТЭЦ в ложе озера Туз.

### РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

Согласно инвестиционной программе реконструкции, модернизации и технического перевооружения на 2013–2015 годы, в отчетном году на реализацию проектов направлено 2,4 млрд тенге. В течение года проводились работы по строительству, реконструкции, модернизации и техническому перевооружению сетей 35 кВ и выше. Создана цифровая корпоративная телекоммуникационная

сеть, система сбора данных и управления энергией SCADA/EMC, внедрена АСКУЭ, приобретены технологическое оборудование и механизмы, а также произведена реконструкция и ремонт производственных зданий и сооружений.

### РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

С 2011 года реализуется программа, направленная на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в Павлодаре и Экибастузе. Финансирование осуществляется за счет кредитных средств Европейского Банка Реконструкции и Развития (ЕБРР) в сотрудничестве с Фондом чистых технологий (СТФ). В 2015 году на реализацию инвестиционной программы тепловых сетей АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» с учетом займа ЕБРР направлено 593 млн тенге. В соответствии с инвестиционной программой развития и реконструкции тепловых сетей города Павлодара в рамках амортизационных отчислений в 2015 году ТОО «Павлодарские тепловые сети» проведена реконструкция ТМ-6 от ТК-15 до ТК-18 с применением

пенополиуретановой изоляции протяженностью 295,8 метра на сумму 99,5 млн тенге. В течение года установлено 600 приборов учета тепловой энергии на сумму 44,7 млн тенге, установлено 200 устройств сбора и передачи данных на сумму 25,8 млн тенге, произведена реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров протяженностью 1 056 метров на сумму 118 млн тенге.

В соответствии с инвестиционной программой развития и реконструкции тепловых сетей города Экибастуза в рамках амортизационных отчислений в 2015 году завершено строительство теплосети протяженностью 1 225 метров на сумму 19,6 млн тенге с применением предварительно изолированных стальных труб в пенополиуретановой изоляции и фасонных изделий к ним. Выполнена реконструкция теплосети протяженностью 1 103 метра на сумму 19,3 млн тенге и реконструкция кровли на объединенной насосной станции №2 площадью 310 м<sup>2</sup> на сумму 4,5 млн тенге, что повысило надежность работы и увеличило срок эксплуатации производственного здания, а также оборудования, находящегося в нем.





## ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Уважаемые акционеры и партнеры!

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году укрепило свои позиции на энергетическом рынке Павлодарской области. Выработка электрической энергии составила 3720 млн кВтч, что на 11% выше уровня 2014 года. Доход от реализации услуг вырос на 3,5 млрд тенге и составил 40,5 млрд тенге. Количество потребителей электрической и тепловой энергии выросло по сравнению с 2014 годом и составило, соответственно, 220 тысяч и 165 тысяч потребителей.

В отчетном году на предприятиях группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» продолжилась масштабная инвестиционная программа. Благодаря государственной политике предельных тарифов, реализуемой в Казахстане с 2009 года, Компания в 2015 году ввела в эксплуатацию 2 новых турбоагрегата на Павлодарской ТЭЦ-3. Всего в 2009–2015 годах АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обновило на трех теплоэлектроцентралях пять турбоагрегатов и пять котлоагрегатов. В 2017 году мы планируем обновить турбину № 6 на Павлодарской ТЭЦ-3.

В будущем ожидаем увеличения объемов потребления энергии в связи с развитием специальной экономической зоны «Павлодар», созданной Указом Президента Республики Казахстан. Расширение действующих производств, ввод в действие новых предприятий и увеличение жилищного сектора приведут к значительному росту потребления энергии. Кроме того, стратегическое расположение объектов Компании предполагает возможность экспорта электрической энергии в Россию.

В 2015 году исполнилось 50 лет со дня образования энергосистемы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». В 1997 году, когда мы приобрели наше первое

энергетическое предприятие – Павлодарскую ТЭЦ-3, энергосистема Павлодарской области много лет уже не существовала как единое целое и была сегментирована на отдельные юридические лица. Сегодня «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, объединяющая все звенья энергоснабжения в Павлодарском регионе: генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов. У Компании есть четкий план развития на следующие пять лет, направленный на совершенствование активов. Несмотря на трудности из-за кризисных явлений в экономике Казахстана, которые коснулись и наших предприятий, мы сохраняем и развиваем социальные льготы и гарантии сотрудникам.

Уверен, что нам по силам решить задачи, которые ставит перед энергетиками глава государства Нурсултан Абишевич Назарбаев по обеспечению устойчивого развития энергетической отрасли, повышению эффективности работы предприятий энергосистемы в рамках реализации стратегических планов развития Республики Казахстан. Впереди еще много интересной масштабной работы, результаты которой станут основой роста промышленного потенциала и качества жизни всех жителей Павлодарской области.

**ЕРКЫН АДАМИЯНОВИЧ АМИРХАНОВ,  
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**



## ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые коллеги и партнеры!

В 2015 году по соглашению об исполнении инвестиционных обязательств, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», принятые обязательства АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» выполнены в полном объеме. Важно отметить, что в отчетном году завершилось действие государственной программы, направленной на модернизацию электроэнергетической отрасли Казахстана. Сегодня можно уверенно говорить о том, что АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» эффективно действовало в рамках реализации проектов программы по обновлению основного и вспомогательного оборудования своих энергетических активов. Благодаря доходам, полученным от предельных тарифов на производство электрической энергии, за семь лет в теплоэлектроцентрали «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» инвестировано 47,4 млрд тенге. В результате суммарная мощность обновленных турбоагрегатов составила 392 МВт от 662 МВт установленной электрической мощности трех станций Компании. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введено в эксплуатацию сразу два турбоагрегата, что стало беспрецедентным событием в истории электроэнергетической отрасли независимого Казахстана.

Наиболее масштабные преобразования произошли на Павлодарской ТЭЦ-3. Здесь за период действия предельных тарифов обновлено 4 турбоагрегата, что позволило увеличить установленную электрическую мощность с 440 МВт до 540 МВт. В 2015 году на ТЭЦ-3 в рамках инвестиционной программы реализовано 10 проектов. Самыми крупными из них стали: замена паровой турбины ПТ-60-130/13 №2 на ПТ-65/75-130/13; реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 №4; строительство и реконструкция золоотвала; реконструкция паропроводов; реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140 № 2 с установкой АСУ ТП; реконструкция открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) с установкой элегазовых выключателей и строительство градирни №5. Это позволило увеличить отпуск электрической и тепловой энергии от ТЭЦ-3 для нужд существующих и перспективных потребителей, а также повысило надежность электроснабжения, пароснабжения и теплоснабжения.

Основным мероприятием инвестиционной программы, реализованным на Павлодарской ТЭЦ-2 и Павлодарской ТЭЦ-3, стало строительство второй очереди золоотвалов станций с применением новейшей технологии противофильтрационного экрана в ложе золоотвала – канадской геомембраны.

Благодаря предпринятым мерам по обеспечению надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей, мероприятиям по увеличению мощностей с учётом возможности присоединения новых потребителей, АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» 2015 год отработало без аварий. ТОО «Павлодарские тепловые сети» продолжило работу, направленную на достижение более эффективного уровня потребления энергии, ее автоматизации и экономии. В результате сверхнормативные потери тепловой энергии по сравнению с предыдущим годом уменьшены на 3,3%. Энергоснабжающая компания ТОО «Павлодарэнергосбыт» в целях повышения качества обслуживания и обеспечения информационной доступности потребителей в октябре 2015 года открыла в городе Павлодаре контакт-центр, который предоставляет всю необходимую информацию по вопросам энергоснабжения.

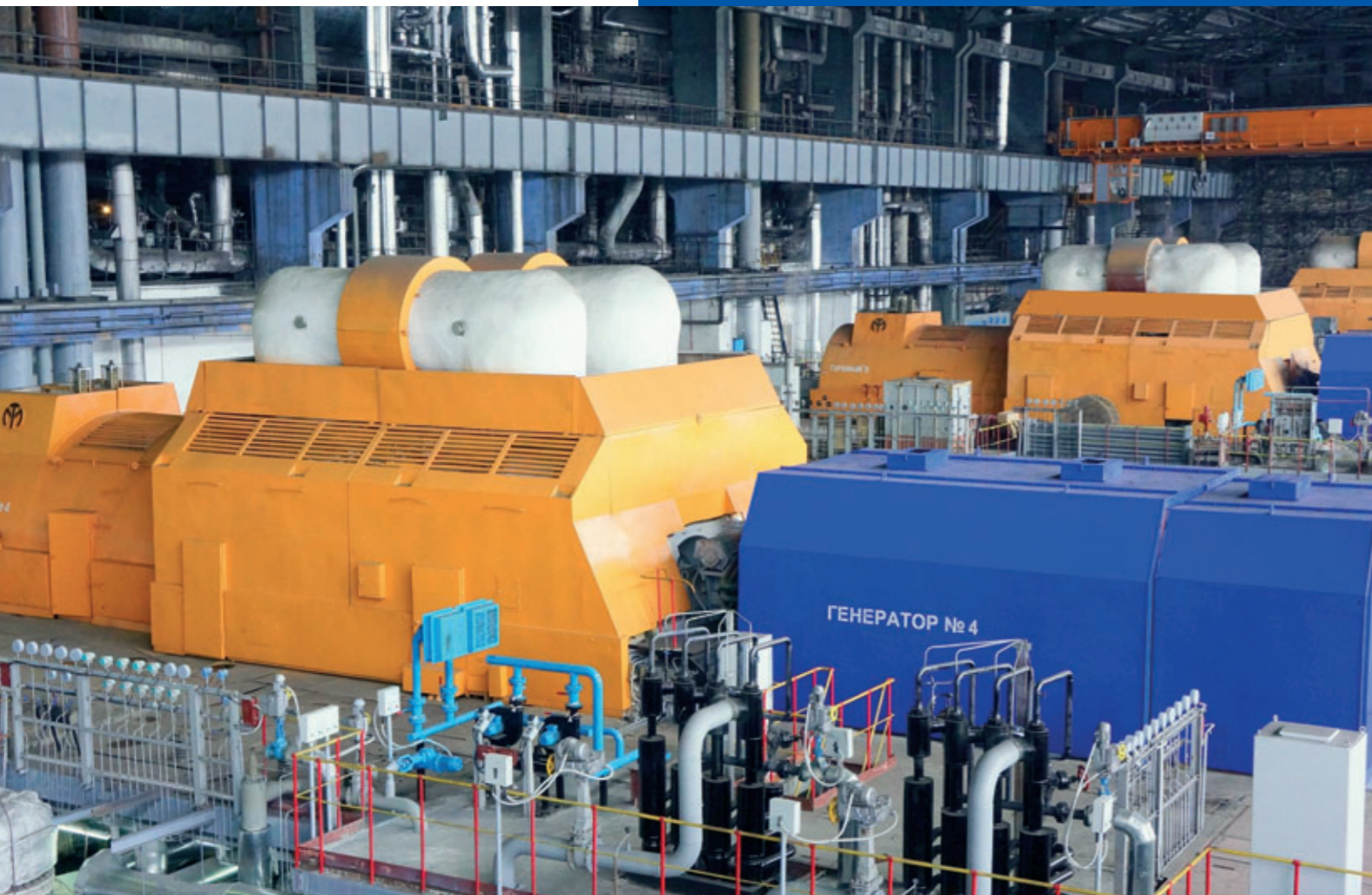
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» реализовало проекты в рамках одной из самых эффективных инвестиционных программ в электроэнергетической отрасли Казахстана. В результате генерирующие мощности станций обновлены на 59%, а суммарная установленная электрическая мощность возросла на 112 МВт. С 2009 по 2015 год, за период действия программы предельных тарифов, теплоэлектроцентрали АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» увеличили выработку электрической энергии на 23%, тепловой энергии – на 8%. Эти достижения – результат труда команды высококлассных специалистов, знающих свое дело и, самое главное, работающих на совесть.

**ОЛЕГ ВЛАДИМИРОВИЧ ПЕРФИЛОВ,  
ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**



## О КОМПАНИИ

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, объединяющая все этапы энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и распределение, а также сбыт энергоресурсов). Компания снабжает потребителей электрической и тепловой энергией в городе Павлодаре, электрической энергией в районах Павлодарской области и городе Аксу, тепловой энергией в городе Экибастузе. Предприятие входит в Группу компаний АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (АО «ЦАЭК»).



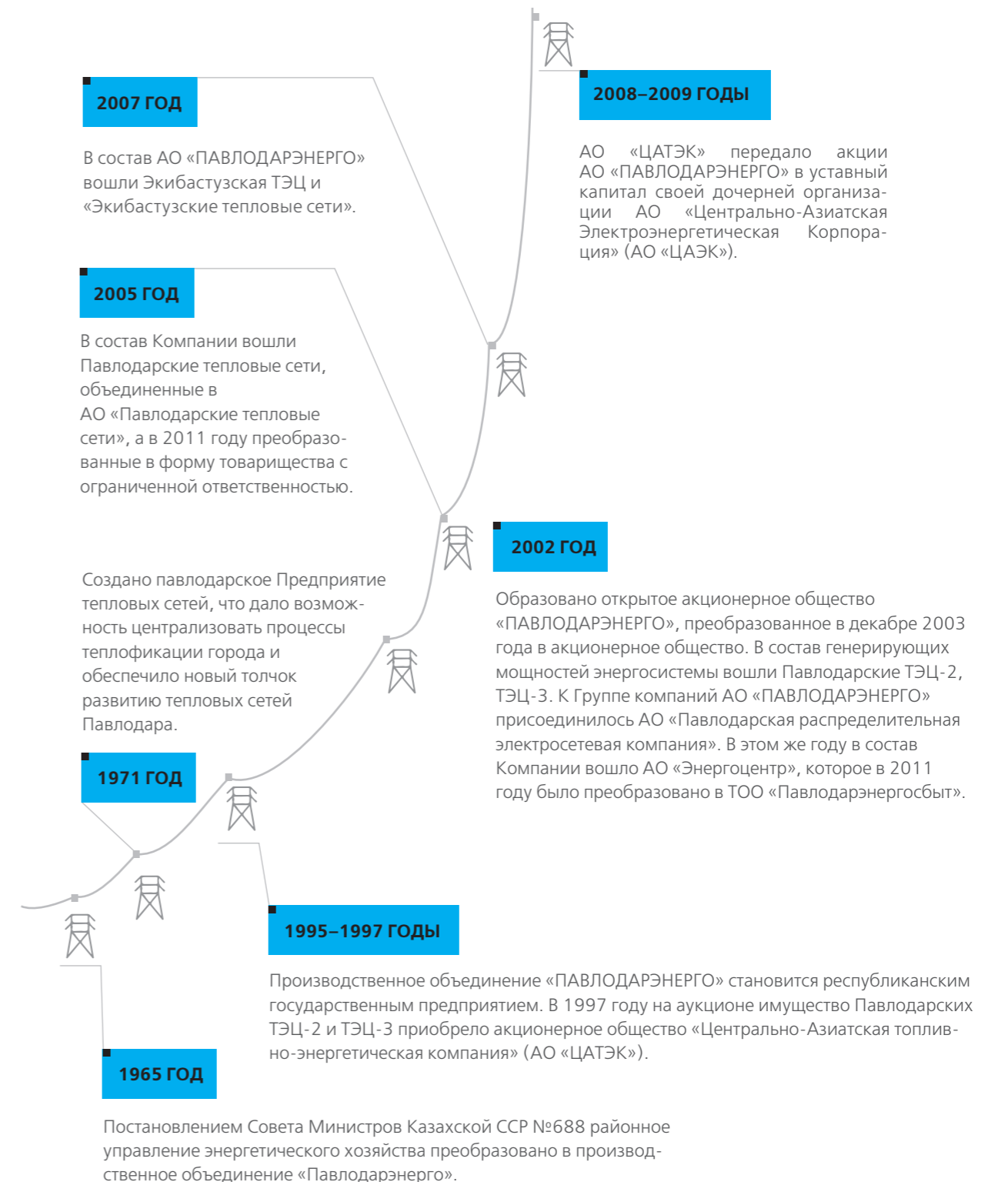
## В 2015 ГОДУ



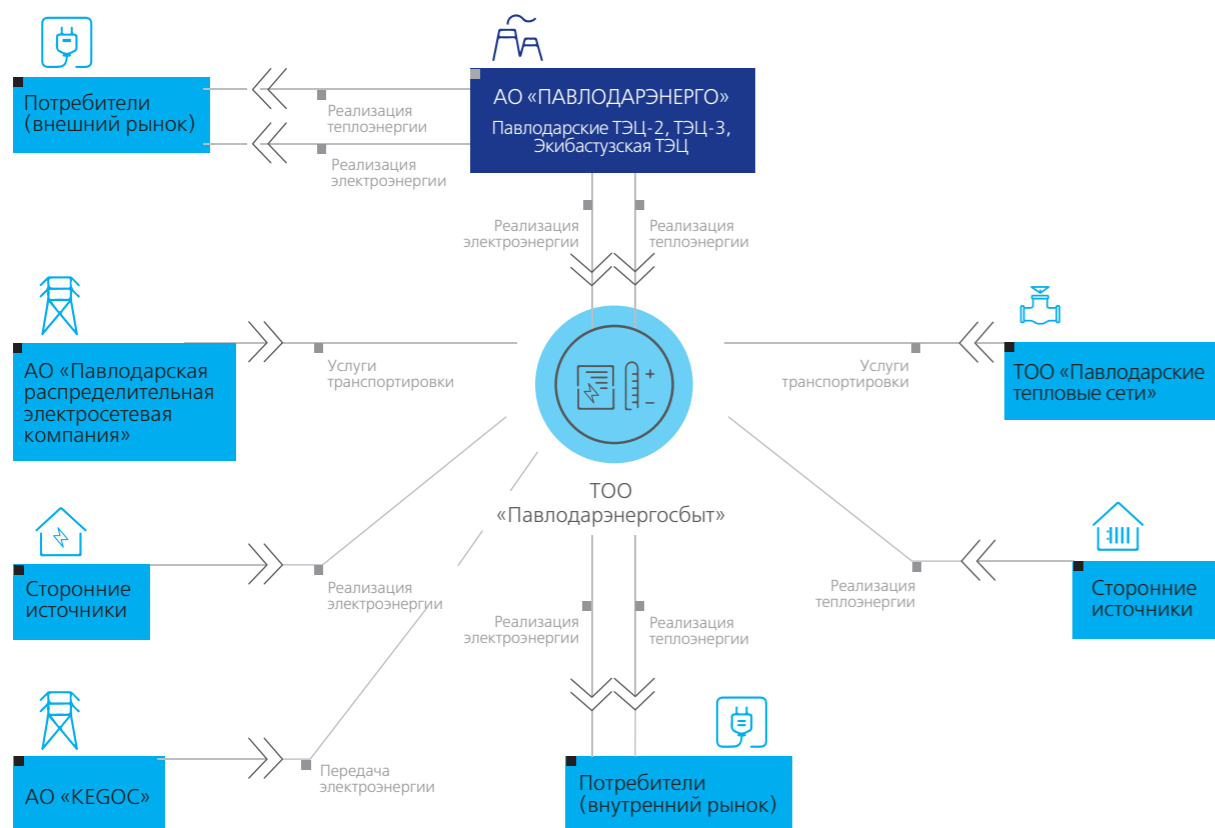
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» исполнилось 50 лет: в 1965 году постановлением Совета Министров Казахской ССР № 688 районное управление энергетического хозяйства было преобразовано в производственное объединение «Павлодарэнерго».

История становления Компании неразрывно связана с развитием казахстанской энергетики в целом. Усилия сотрудников всегда были направлены на реализацию главной цели предприятия: способствовать социально-экономическому развитию республики и быть гарантией стабильности жизни Павлодарского региона. И сегодня «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по-прежнему удается успешно решать вопрос эффективного бесперебойного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией.

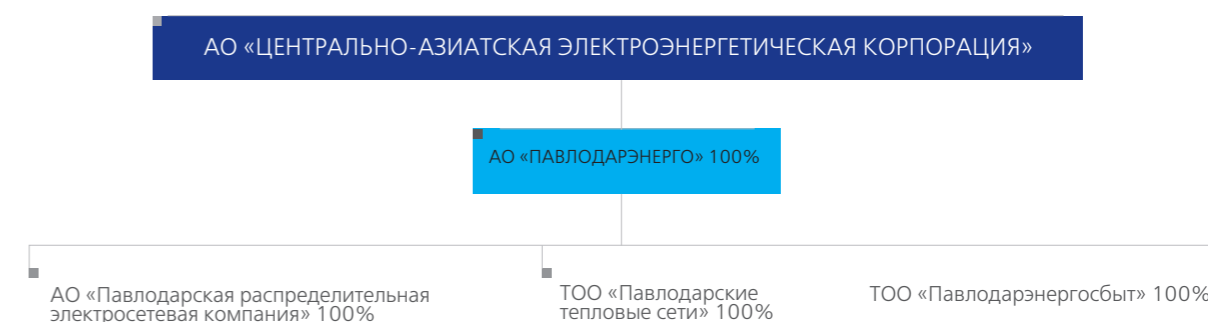
## ИСТОРИЯ



**БИЗНЕС-МОДЕЛЬ**



**СТРУКТУРА КОМПАНИИ**



**ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ**

**Установленная мощность**

Установленная электрическая мощность, МВт	662
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 240

**Численность потребителей**

Электроэнергия	Теплоэнергия
220 366	164 809

**Протяженность линий электропередачи, км**

Типы ЛЭП	Протяженность, км
220 кВ	14,3
110 кВ	2 785,2
35 кВ	2 401,2
6-10 кВ	6 114,7
0,4 кВ	4 618,6
<b>Всего</b>	<b>15 934</b>

**Протяженность тепловых сетей, км**

г. Павлодар	418,6
г. Экибастуз	342,3
<b>Всего</b>	<b>760,9</b>

**Количество подстанций по типам**

Типы подстанций	Количество, ед.
220 кВ	4
110 кВ	73
35 кВ	102
6-10 кВ	3 650
<b>Всего</b>	<b>3 829</b>

## ДОЧЕРНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» представляет собой вертикально интегрированную компанию, включающую все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов).

В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Экибастузская ТЭЦ;
- АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»;
- ТОО «Павлодарские тепловые сети» (тепловые сети г. Павлодара и г. Экибастуза);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 662 МВт, по тепловой энергии установленная мощность – 2 240 Гкал/ч. Основное сырье, которое используется в производстве, – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Павлодарской области общей площадью 124,8 тыс. км<sup>2</sup> с населением 758,6 тыс. человек.

Выработка электроэнергии Компании за 2015 год составила 3 720,2 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Акмолинской и Павлодарской областей Казахстана. Протяженность линий электропередачи Компании составляет 15 934 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – 760,9 км.

Компания активно внедряет стандарты корпоративного управления, оптимизирует бизнес-процессы и совершенствует практику в соответствии с международными стандартами в области производства, охраны здоровья и в социальной сфере. В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» получило сертификат ISO 50001:2011, Система энергетического менеджмента.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» сертифицировано по следующим системам:

- ISO 9001:2008, Система менеджмента качества (2008 г.);
- ISO 14001:2004, Система менеджмента окружающей среды (2008 г.);
- OHSAS 18001:2007, Система менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда (2011 г.);
- ISO 50001:2011, Система энергетического менеджмента (2015 г.).

### АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» (АО «ПРЭК») являются передача и распределение электроэнергии в 11 районах Павлодарской области, в городах Павлодаре и Аксу. Производственные мощности расположены в городе Павлодаре и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105,9 тыс. км<sup>2</sup>.

Электрическая сеть АО «ПРЭК» через электросети АО «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (KEGOC) подключена к Единой энергетической системе Казахстана и сетям России, что позволяет АО «ПРЭК» передавать электроэнергию, производимую Павлодарскими ТЭЦ №№1, 2 и 3. ТЭЦ №1 принадлежит АО «Алюминий Казахстана», ТЭЦ №№2 и 3 – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

В состав АО «ПРЭК» входят предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей 0,4–10 кВ и подстанций 35–220 кВ:

- Западное предприятие электрических сетей: Актогайский, Баянаульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети (Левобережье);
- Восточное предприятие электрических сетей: Железинский, Качирский, Лебяжинский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы (Правобережье);
- Городское предприятие электрических сетей (ГПЭС) осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание распределительных сетей 0,4–10 кВ г. Павлодара;
- Производственно-ремонтное предприятие (ПРП) занимается эксплуатацией и обслуживанием высоковольтных линий электропередачи 35–220 кВ по Павлодарской области;
- Городское предприятие внутридомовых электрических сетей (ГПВЭС), не относящееся к регулируемым видам услуг, работает по договору обслуживания электрических сетей 0,4 кВ кондоминиума домов многоэтажной застройки городов Павлодара и Аксу;
- производственные управления, службы и отделы.

### ТОО «Павлодарские тепловые сети»

ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей городов Павлодара и Экибастуза. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов

выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

Протяженность тепловых сетей города Павлодара, находящихся в эксплуатации Компании, – 418,6 км:

- магистральные тепловые сети – 115 км;
- квартальные тепловые сети – 280,6 км;
- сети горячего водоснабжения – 23 км;
- насосные станции – 11 шт.;
- ЦТП – 22 шт.

Протяженность тепловых сетей города Экибастуза, находящихся в эксплуатации Компании, – 342,3 км:

- магистральные тепловые сети – 37,6 км;
- тепловые сети – 304,7 км;
- центральный тепловой распределительный пункт (ЦТРП) – 1 шт.;
- откачивающие насосные станции (ОНС) – 4 шт.

### ТОО «Павлодарэнергосбыт»

ТОО «Павлодарэнергосбыт» – энергоснабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей Павлодарской области, городов Павлодара, Экибастуза и Аксу.

### Тарифы на услуги теплоснабжения

(тенге с НДС/Гкал)

	01.01.2013	01.01.2014	01.07.2015
Для потребителей г. Павлодара, присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения			
Индивидуальные тепловые пункты	2 251,32	2 471,76	2 511,25
Центральные тепловые пункты	2 277,88	2 502,20	2 541,69
Для потребителей, не присоединенных к сетям централизованного теплоснабжения			
пар 16 от ТЭЦ-2	4 139,00	4 754,64	4 864,92
пар 16 от ТЭЦ-3	2 717,38	3 119,76	3 246,33
Горячее водоснабжение от ТЭЦ-3	1 060,89	1 143,77	1 164,96
	01.07.2013	01.07.2014	01.07.2015
г. Экибастуз	2 962,89	3 272,64	3 317,91

### Среднеотпускной тариф на электроэнергию для потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт», тенге/кВт·ч, с НДС (12%)

1 января 2013 г.	10,76
1 января 2014 г.	12,20
1 января 2015 г.	12,64

Организация осуществляет снабжение:

- электрической и тепловой энергией в городе Павлодаре;
- электрической энергией в районах Павлодарской области и городе Аксу;
- тепловой энергией в городе Экибастузе.

Общее число потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт» на 31 декабря 2015 года составило:

- 220 366 – по электрической энергии;
- 164 809 – по тепловой энергии.

ТОО «Павлодарэнергосбыт» осуществляет политику повышения качества сервисного обслуживания потребителей с применением современных технологий. Для удобства потребителей Компанией налажена система оплаты через банки второго уровня, интернет, банкоматы, терминалы. Для обслуживания населения по приему платежей в областном центре функционируют 2 сервисных центра, 3 кассовых пункта и 1 касса в поселке Ленинском, в городе Экибастузе – 2 кассовых пункта, в городе Аксу – 2 кассовых пункта, а также 9 касс в районных участках сбыта.

Заключены договоры на прием платежей с 13 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта», ТОО «Astana Plat» и ТОО «Contact 24h».

## СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ

### ВИДЕНИЕ

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» — одно из крупнейших предприятий на северо-востоке Казахстана, занимающееся производством, транспортировкой, сбытом электрической и тепловой энергии. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает энергией города Павлодар, Экибастуз, Аксу и районы Павлодарской области. Часть вырабатываемого объема электроэнергии Компания поставляет в другие регионы республики.

Компания успешно использует преимущества холдинговой структуры, сочетая динамичность, гибкость отдельных подразделений (предприятий группы) со стабильностью, надежностью централизованного управления.

Персонал Компании — это команда профессионалов, которые достигают все более высоких целей. Партнерские отношения с клиентами и поставщиками

Компания строит на основе уважения и взаимной ответственности.

### СТРАТЕГИЯ

Стратегической целью АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является построение передовой энергетической Компании, обеспечивающей сбалансированное и устойчивое развитие энергетической системы Павлодарской области для осуществления экономического роста региона. Компания активно внедряет передовые мировые практики и выстраивает деятельность в соответствии с международными стандартами в области производства, экологии, охраны здоровья и социальной ответственности. Посредством повышения эффективности деятельность АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» нацелена на повышение рыночной стоимости активов и инвестиционной привлекательности Компании.

### ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДОСТИЖЕНИЯ СТРАТЕГИЧЕСКОЙ ЦЕЛИ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



#### Эффективность

Повышение производственной эффективности через повышение технического уровня производства и обновление основных производственных фондов и инфраструктуры



#### Управление

Внедрение наилучших стандартов управления через непрерывное обучение кадрового состава новым эффективным технологиям в производственном секторе и управлении предприятиями



#### Инновации

Внедрение перспективных проектов через взвешенное развитие инновационных направлений

### ДЛЯ ДОСТИЖЕНИЯ ПОСТАВЛЕННОЙ СТРАТЕГИЧЕСКОЙ ЦЕЛИ КОМПАНИЯ РЕАЛИЗУЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ЗАДАЧИ:



**реконструкция и модернизация оборудования** электрогенерирующих объектов путем проведения инвестиционных программ, снижения рисков аварийности и исключения простоев



снижение **сверхнормативных потерь** при транспортировке тепловой и электрической энергии



минимизация **удельных расходов** на производство единицы тепловой и электрической энергии



внедрение **энергосберегающих и энергоэффективных технологий** при производстве и передаче энергии



поддержание **актуальной сертификации** на соответствие требованиям международных стандартов в области экологии, охраны здоровья персонала, промышленной безопасности



**непрерывное обучение** с целью повышения профессионального уровня сотрудников



внедрение **автоматизированной системы** управления предприятиями



## АНАЛИЗ РЫНОЧНОЙ СРЕДЫ

Павлодарская область – индустриальный центр Казахстана. Здесь действует целый ряд предприятий, сочетающий производство, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии, а также освоение минерального и углеводородного сырья. Регион является крупнейшим поставщиком электроэнергии в республике, на его долю приходится более 44% электричества, вырабатываемого в Казахстане. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» занимает ведущую позицию в ряду энергопредприятий региона. Компании принадлежит большая роль в электроэнергетической отрасли Павлодарского Прииртышья по объему капитальных вложений в обновление и реконструкцию производственных активов.



## ПО ИТОГАМ 2015 ГОДА



согласно данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, все электростанции Казахстана выработали 91,07 млрд кВт·ч, что на 3,7% меньше уровня 2014 года. Снижение производства связано с оптимизацией потребления внутри страны, а также сокращением экспорта электроэнергии за рубеж.

## ОБЗОР ЭКОНОМИКИ

Экономика Казахстана в 2015 году находилась под воздействием внешних негативных факторов, вызванных продолжающимися кризисными явлениями на международных рынках. На темпы экономического роста серьезное влияние оказали ухудшение конъюнктуры мировых цен на энергоносители и промышленные металлы, являющиеся основой экспорта страны, сокращение физического объема добычи нефти, а также низкий темп роста экономики Российской Федерации – второго по величине торгового партнера Казахстана.

Впервые за последние десять лет темпы роста Казахстана оказались ниже среднемировых (см. график). По данным Министерства национальной экономики Республики Казахстан, рост ВВП республики в 2015 году составил 1,2% (индекс физического объема ВВП – 101,2% при дефляторе 98,9%), по расчетам Всемирного банка, ВВП Казахстана вырос на 0,9%.

Драйвером роста национальной экономики в 2015 году стал сектор услуг, показавший более уверенную динамику, чем реальный сектор. В структуре ВВП сектор оказания услуг, включая оптовую и розничную торговлю, транспортировку, финансовые услуги и др. занимает 57,7% от общего объема ВВП, производство товаров – 35,7%, в том числе промышленное производство – 24,8%, включая горнодобывающий сектор с долей 12,9% и электроснабжение, которое составляет 1,7% в общем объеме промышленного производства.

### Динамика производства в промышленности в целом и в электроэнергетике, %

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, объем промышленного производства снизился на 1,5%. Негативный результат связан с сокращением производства в горнодобывающем секторе на 2,5%, замедлением роста в обрабатывающей промышленности на 0,2%, а также спадом в энергетическом секторе (-1,6%), секторе водоснабжения, канализации, сбора и распределения отходов (-8,9%).

В обрабатывающей промышленности резкое падение производства произошло в таких энергоемких отраслях как машиностроение (-29,6%), производство металлических изделий (-3,3%) и производство нефтепродуктов (-3,2%). В зоне положительных значений сектор сохранил позиции за счет роста объема производства в металлургии на 14,4% связанный с увеличением производства цветных металлов на 23,6%.

Инвестиционная активность в целом по экономике оставалась невысокой: вместо 4,2% роста по итогам 2014 года, в 2015 году объем инвестиций в основной капитал увеличился на 3,7%. Основным источником капитальных затрат традиционно являются собственные средства компаний, доля которых в общей структуре составила 58,1%.

### ДЕНЕЖНО-КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

В 2015 году основы монетарной политики Казахстана претерпели значительные изменения: осуществлен переход на свободно плавающий обменный курс, началось внедрение инфляционного таргетирования, запущена политика дедолларизации экономики. Таким образом, год можно условно разделить на два периода.

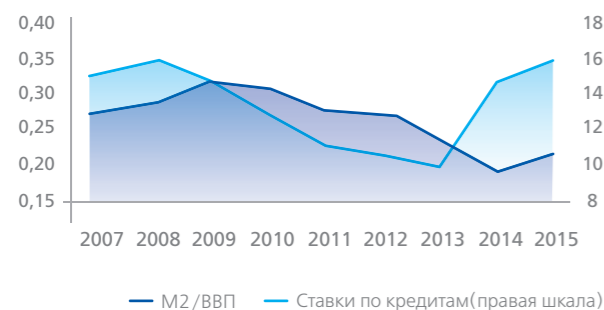
Первый период – до 20 августа 2015 года – характеризуется значительными интервенциями Национального банка РК на валютном рынке, призванными сохранить значение обменного курса тенге/доллар США на уровне 185–190 тенге за доллар. Это оказывало существенное давление на балансы экспортеров биржевых товаров, валютные цены на которые существенно снизились с 2014 года.

Второй период – после 20 августа и до конца 2015 года – характеризуется введением свободно плавающего курса национальной валюты, а также переходом от валютного к инфляционному таргетированию. Произошел резкий рост волатильности на валютном рынке: падение курса тенге к доллару

США составило 54% – со 185 тенге/доллар США в августе до 344 тенге/доллар США в декабре. Доля депозитов в иностранной валюте в декабре 2015 года по сравнению с декабрем 2014 года выросла с 56 до 69%, вес кредитов, деноминированных в валюте, увеличился с 29 до 34%. На денежном рынке в 2015 году отмечается дефицит тенговой ликвидности, уровень монетизации экономики оказался на одном из минимальных значений.

**Объем тенговой ликвидности и ставки по тенговым кредитам экономике, (%; правая шкала)**

Источник: Национальный банк РК



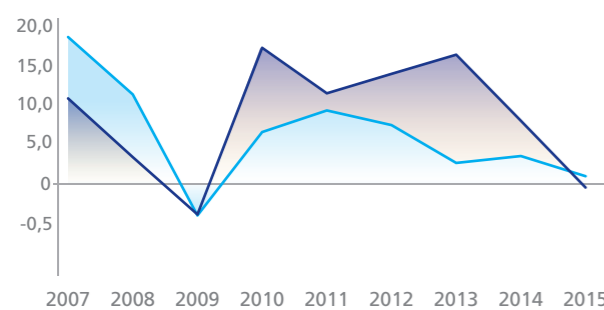
**ПОТРЕБИТЕЛЬСКИЙ РЫНОК**

Для потребительского рынка 2015 год стал одним из самых сложных за последнее десятилетие. При целевом коридоре в 6–8%, неизменном и после перехода к плавающему курсу и резкого ослабления тенге, инфляция по итогам 2015 года составила 13,6%. Это второй по величине рост инфляции с 2007 года.

Розничный товарооборот сократился на 0,4% при минимальном росте реальных денежных

**Динамика розничного товарооборота и реальных денежных доходов населения, %**

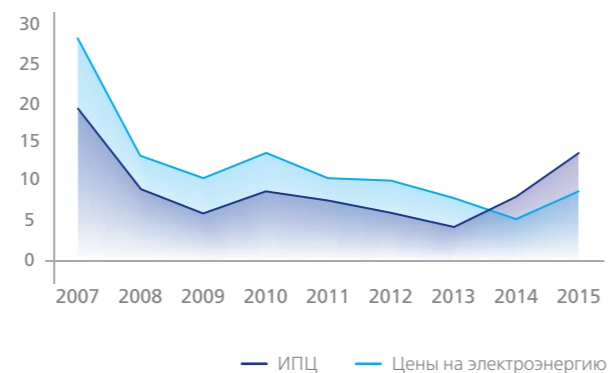
Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



доходов населения – на 0,7%. При этом количество занятых увеличилось всего на 0,3%.

**Динамика инфляции и цен на электроэнергию, %**

Источник: Национальный банк РК



Потребительская активность населения сдерживалась низким уровнем кредитования физических лиц. На декабрь 2015 года население привлекло кредитов в размере 4,16 трлн тенге, что на 3,7% больше, чем в декабре 2014 года. Для сравнения в 2011–2014 годах среднегодовые темпы роста объема кредитов физическим лицам составляли 18%.

Рост цен на электроэнергию составил 8,3%, что ниже инфляции на 5,2%. В целом, темп удорожания электроэнергии за 2015 год оказался одним из самых умеренных с 2007 года и в последние два года оказывается ниже индекса потребительских цен.

**ПРОГНОЗ НА 2016 ГОД**

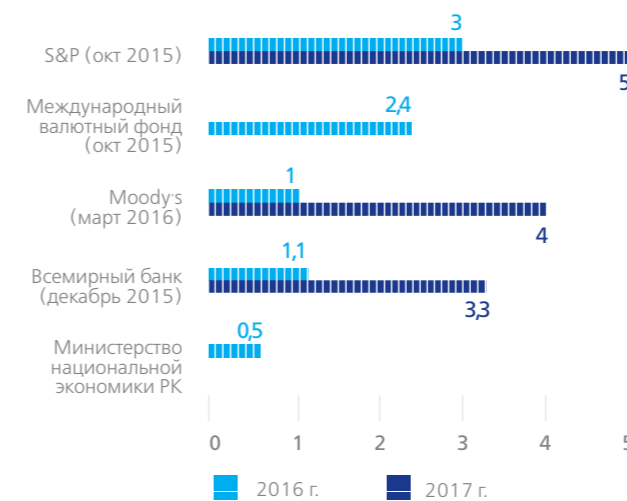
Международный валютный фонд в октябре 2015 года прогнозировал рост экономики Казахстана в 2016 году на уровне 2,4%. В конце 2015 года Всемирный банк составил прогноз на уровне 1,1%. В отчете рейтингового агентства Moody's в начале 2016 года прогнозировался 1-процентный рост.

На замедление казахстанской экономики, по мнению аналитиков Всемирного банка, будет влиять низкий рост внешнего и внутреннего спроса, вызванный снижением цен на нефть и рецессией в Российской Федерации. Дополнительное давление на внутренний рынок окажет волатильность обменного курса.

Ослабление на фоне слабых цен на нефть суверенного рейтинга Казахстана и рейтингов корпоративных заемщиков в 2016 году, а также наметившийся отток капитала с развивающихся рынков приведут к удорожанию заимствований для казахстанских компаний как из реального сектора, так и из сферы услуг.

**Прогнозы роста ВВП Казахстана, %**

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



Ускорение темпов роста экономики прогнозируется в 2017–2018 годах. Актуальный Прогноз социально-экономического развития РК за 2016–2020 годы Министерства национальной экономики

РК (в редакции от марта 2016 года) предусматривает три сценария развития мировой экономики, от темпов развития которой будет зависеть и рост ВВП Казахстана. По оптимистичному сценарию, более динамичный, чем ранее, экономический рост в США и Еврозоне окажет позитивное воздействие на мировой ВВП – до 4% в год в 2016–2017 годах; при этом цена барреля Brent окажется на уровне 40 долларов США. В базовом сценарии учитываются темпы роста мирового МВФ в 3,7%, цена Brent – 30 долларов за баррель. По пессимистичному сценарию, мировая экономика вырастет на 3%, цена Brent сложится на уровне 20 долларов США за баррель.

Указанная в Прогнозе динамика ВВП (базовый сценарий) в 2016 году – 0,5%, при этом в долларовой выражении объем ВВП сократится с 186,6 млрд до 122,7 млрд. Объем промышленного производства сократится на 2%, при этом в горнодобывающей отрасли спад будет самым серьезным – до -5%, объем производства в обрабатывающем секторе вырастет на 1,4%, в секторе электроснабжения – на 0,3%. Рост строительного сектора будет умеренным – 2,5% после 4,3% в 2015 году. Безработица останется на уровне – 5%.

**ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ**

Энергетика – стратегический сектор экономики Казахстана, призванный своевременно и в полной мере обеспечивать потребности предприятий, населения и государственных органов в электрической и тепловой энергии. Энергетика Казахстана включает в себя производство (генерацию), передачу, распределение и снабжение электрической и тепловой энергией.

Основным потребителем электроэнергии являются энергоемкие промышленные предприятия (60%), в числе которых преобладает горно-металлургический комплекс.

**ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

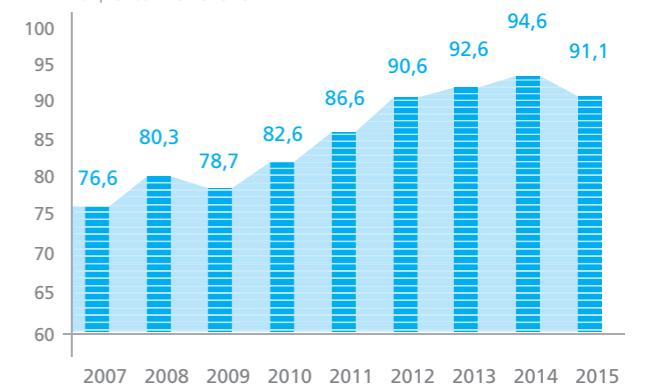
В секторе производства электроэнергии Казахстана представлены 111 электростанций (общая установленная мощность – 21 307 МВт, располагаемая мощность – 17 503 МВт).

Участников этого сектора рынка можно структурировать следующим образом.

Первая группа – тепловые электростанции (ТЭС; в том числе газотурбинные теплоэлектростанции – ГТЭС). На ТЭС приходится около 89% выработки

**Производство электроэнергии в Казахстане, млрд кВт·ч**

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



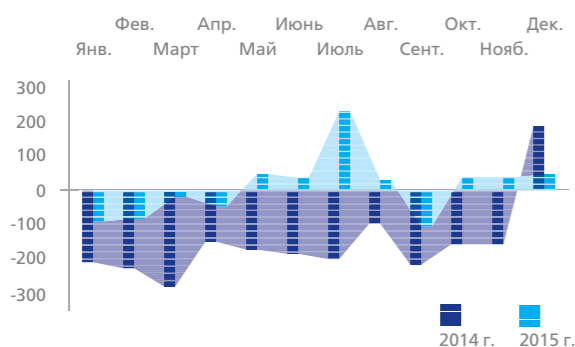
электроэнергии в РК. На угольные ТЭС приходится около 80%, ГТЭС – 9%.

Крупнейшие электростанции страны – ЭС АО «ЕЭК», Экибастузская ГРЭС-1 (АО «Самрук-Энерго»), Экибастузская ГРЭС-2 (АО «Самрук-Энерго» и «ИНТЕР РАО ЕЭС»), Топарская ГРЭС (ТОО «Kazakhmys Energy»), Жамбылская ГРЭС – угольные теплоэлектростанции (ТЭС) с несколькими энергоблоками большой мощности, обеспечивающие выработку от 40 до 50% всей электроэнергии в РК. Эти предприятия также являются ключевыми поставщиками на оптовом рынке электроэнергии. ЭГРЭС-1 и ЭГРЭС-2 обеспечивают экспорт электроэнергии в Российскую Федерацию.

В число ТЭС также входят электростанции промышленного назначения с комбинированным производством электрической и тепловой энергии, сосредоточенные в регионах, где реализуются горно-металлургические кластеры – Карагандинской, Павлодарской, Костанайской, Актюбинской областях. Группа представлена угольными ТЭС с 1–2 энергоблоками большой или средней мощности, такими как Карагандинская ТЭЦ-3 (ТОО «Караганда Энергоцентр»), карагандинские ТЭЦ ПВС и ТЭЦ-2 (АО «АрселорМиттал Темиртау»), Балхашская и Жезказганская ТЭЦ (ТОО «Kazakhmys Energy»), Павлодарская ТЭЦ-1 (АО «Алюминий Казахстана»), Рудненская ТЭЦ АО «ССГПО», ТЭЦ Аксуского завода ферросплавов АО «ТНК Казхром». Как правило, эти станции являются частью вертикально интегрированных горно-металлургических холдингов.

**Сальдо перетока электроэнергии в ЕЭС Казахстана, млн кВт·ч**

Источник: КОРЭМ



К ТЭС относятся и станции с комбинированным производством электроэнергии и тепловой энергии, ориентирующиеся в первую очередь на региональное потребление отдельными крупными компаниями, МСБ и населением. Группа представлена

**Десять крупнейших энергопроизводящих компаний Казахстана по выработке в 2015 году, млрд кВт·ч**

Источник: КОРЭМ



электростанциями, объединенными в АО «ЦАЭК» (Павлодарская ТЭЦ-2, Павлодарская ТЭЦ-3, Петропавловская ТЭЦ-2, Экибастузская ТЭЦ), АО «Астана Энергия» (Астанинская ТЭЦ-1, Астанинская ТЭЦ-2), группой компаний AES в Казахстане (Усть-Каменогорская ТЭЦ, Согринская ТЭЦ) и др.

Газотурбинные тепловые электростанции (в РК это станции средней мощности) ориентированы на обеспечение электроэнергией промышленных предприятий (нефтегазовых месторождений) и близлежащих населенных пунктов. В этой группе представлены Жанажольская ГТЭС, ГТЭС «Тенгизшевройл», Акшабулакская ГТЭС.

Вторая группа – гидроэлектростанции (ГЭС), используемые для регулирования нагрузки в энергосистеме республики (покрытие пиков потребления). Крупнейшие из них – Бухтарминская ГЭС, AES Усть-Каменогорская ГЭС, AES Шульбинская ГЭС и Мойнакская ГЭС. На их долю приходится до 11% выработки электроэнергии.

Третья группа – ветровые электростанции и солнечные электростанции. Развитие таких генерирующих источников является одним из элементов государственной стратегии по сокращению

доли углеводородных источников энергии в энергобалансе. В этом списке Ерейментауская ВЭС, Кордайская ВЭС, Капшагайская СЭС, ВЭС «К-1» и др. Мощность станций достаточно низка (проектная мощность самой крупной – Ерейментауской ВЭС – 45 МВт). Доля ВЭС и СЭС в общей генерации пока находится на уровне 0,12%.

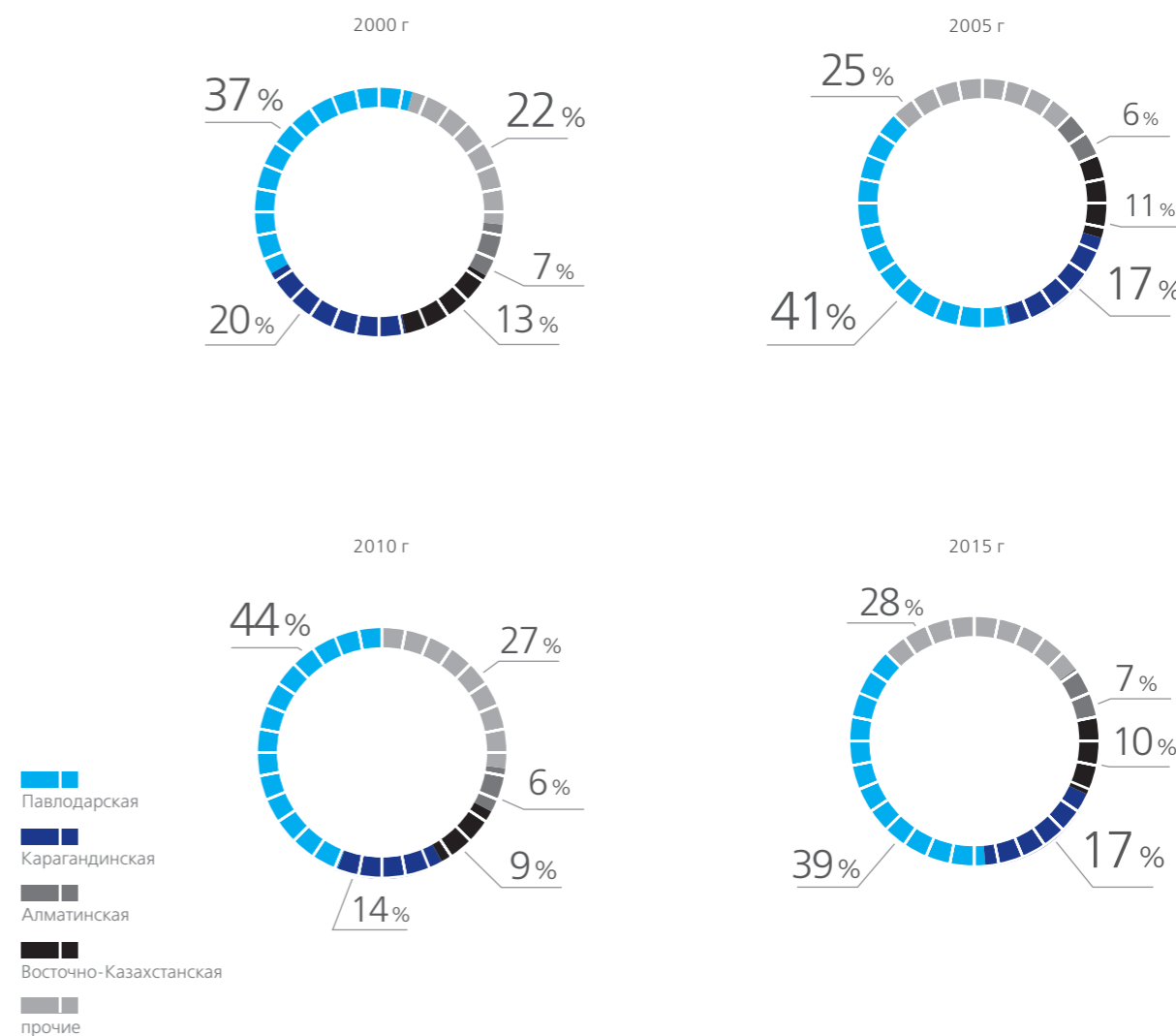
По данным Комитета по статистике Министерства национальной экономики РК, по итогам 2015 года все электростанции РК выработали 91,07 млрд кВт·ч, что на 3,7% меньше прошлогоднего уровня (94,64 млрд кВт·ч). Снижение производства связано с оптимизацией потребления внутри страны, а также сокращением экспорта электроэнергии за рубеж.

Снизил производство электроэнергии такие крупные энергопроизводящие предприятия, как Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, электростанции АО «ЕЭК». Рост производства отмечен у ГРЭС ТОО «Kazakhmys Energy», АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» и ТОО «Караганда-Энергоцентр», АО «Алматинские Электрические Станции».

При этом региональная структура энергопроизводства не претерпела изменений. До 40% электроэнергии производится в Павлодарской области, где сосредоточены крупнейшие в стране Экибастузские ГРЭС-1 и ГРЭС-2, а также Аксуская ЭС и три павлодарских ТЭЦ. На Карагандинскую область приходится 17%, 10% вырабатывают ТЭС и ГЭС

**Структура энергопроизводства по регионам Казахстана, %**

Источники: Комитет по статистике Министерства национальной экономики, КОРЭМ



Восточно-Казахстанской области, 7% – электростанции Алматинского региона и города Алматы. В остальных 10 регионах генерируется менее 30% электроэнергии.

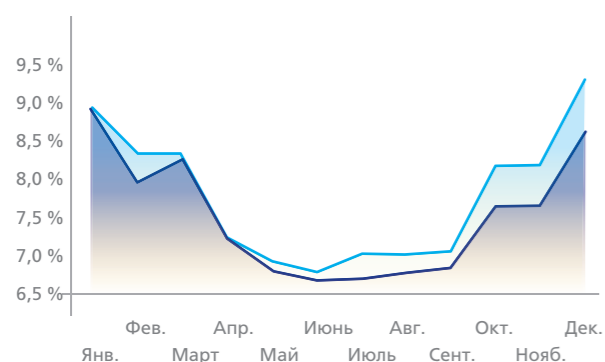
**ПЕРЕДАЧА, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И СНАБЖЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ**

Магистральные сети, соединяющие единую электроэнергетическую систему (ЕЭС) РК с национальными энергосетями соседних стран, а также регионы РК между собой, находятся в собственности системного оператора энергетического рынка Казахстана – АО «КЕГОС» (90% принадлежит Фонду Национального Благосостояния «Самрук-Казына»). В распоряжении КЕГОС находится до 355 воздушных линий электропередачи напряжением 0,4–1150 кВ общей протяженностью в 24 979 км. Кроме того, на балансе системного оператора находятся 77 электрических подстанций напряжением 35–1150 кВ с установленной мощностью трансформаторов 36 244,55 МВА.

В подсекторе распределения представлены 20 региональных энергетических компаний (РЭК) и

**Производство и потребление электроэнергии в Казахстане в 2015 году, млрд кВт·ч**

Источник: КОРЭМ



150 малых передающих компаний, которые контролируют электрические сети регионального уровня напряжением 0,4–220 кВ. РЭК находятся как в государственной, так и частной собственности. Снабжение электроэнергией розничных потребителей осуществляется более чем 200 энергоснабжающими организациями.

Пик потребления приходится на осенне-зимний период. По итогам 2015 года в январе-феврале и с сентября по декабрь выработано 52,8% всей электроэнергии, потреблено – 53,6%. Максимум

потребления произошел в декабре – 9,32 млрд кВт·ч, минимум зафиксирован в июне – 6,68 млрд кВт·ч.

**ПРОИЗВОДСТВО, РАСПРЕДЕЛЕНИЕ И ПОТРЕБЛЕНИЕ ТЕПЛОЭНЕРГИИ**

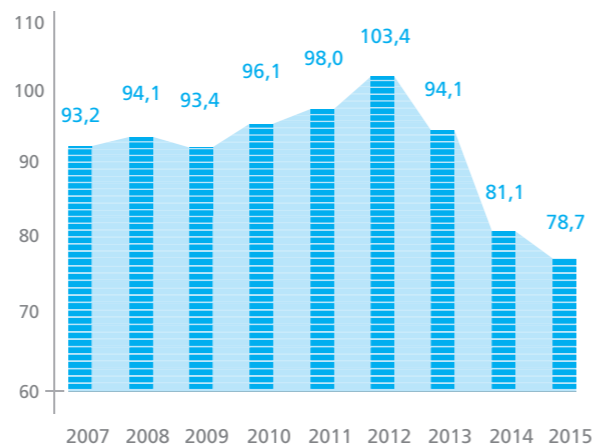
Система теплоснабжения Казахстана, состоящая из источников тепловой энергии, тепловых сетей и теплопотребляющих установок, была сформирована в советский период в рамках подхода, предусматривавшего создание систем централизованного теплоснабжения (СЦТ) с существенной долей крупных источников тепла. Таким образом, большая часть городской застройки, около 90 казахстанских городов, подключена к СЦТ.

Тепловую энергию в Казахстане вырабатывают 40 ТЭЦ, 28 котельных, относимых к крупным (мощностью свыше 100 Гкал/ч) и 5,6 тыс. малых котельных (мощностью менее 100 Гкал/ч. При этом ТЭЦ и крупные котельные дают до 80% выработки тепловой энергии, малые – оставшиеся 20%. По последней официальной оценке протяженности тепловых сетей в двухтрубном исчислении (2014 год), Казахстан располагает 12 тыс. км сетей, уровень износа которых превышает 71%, а нормативные потери достигают до 25%. Большая часть тепловых сетей находится в коммунальной собственности.

В 2015 году ТЭЦ и котельные страны произвели 78,74 млн Гкал тепловой энергии, что ниже уровня 2014 года на 3%. Данные подтверждают тренд на сокращение производства в тепловой энергетике, наметившийся в 2013 году. Среднегодовой

**Производство теплоэнергии в Казахстане, млн Гкал**

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



темпа сокращения выработки по последним трем годам -9%. К спаду производства привели несколько факторов: модернизация тепловых сетей, которая приводит к сокращению нормативных потерь, а также внедрение в общереспубликанском масштабе программ по повышению энергоэффективности на уровне потребителей.

Тепловая энергия является социальным продуктом. Одни из ее основных потребителей – это объекты жилищно-коммунального хозяйства (в том числе 22 тыс. объектов социально-бюджетной сферы и около 160 тыс. многоквартирных домов), традиционно потребляющие до 40% производимой в стране тепловой энергии.

Отопительный сезон на территории Казахстана начинается в сентябре-ноябре, заканчивается в апреле-мае в зависимости от продолжительности периода, когда среднесуточная температура находится ниже уровня 8–10°С. Пики потребления тепловой энергии в целом совпадают с пиками потребления электроэнергии. В 2015 году пик производства тепловой энергии – 11,6 млн Гкал – пришелся на январь.

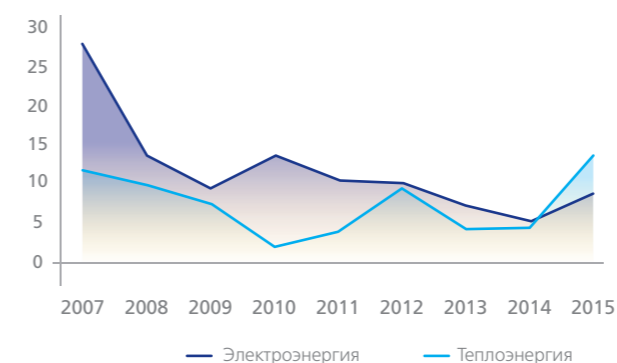
**ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИЮ**

Компании энергетической отрасли страны являются субъектами естественных монополий, и их деятельность регулируется уполномоченным органом правительства РК. В настоящее время им является Комитет по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК. Комитет регулирует рынки, где представлены компании, предоставляющие услуги по передаче и распределению электрической и тепловой энергии.

По действующему законодательству, тарифы электросетевых компаний должны обеспечивать

**Рост тарифов на электро- и теплоэнергию в Казахстане, %**

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК



компенсацию операционных затрат, необходимых для предоставления регулируемых услуг, а также капитальных затрат в объеме инвестиционной программы.

В секторе генерации электроэнергетики в период 2009–2015 годов для всех энергопроизводящих организаций действовали предельные тарифы по программе «Тариф в обмен на инвестиции», утвержденные Постановлением Правительства РК, которые в целях привлечения инвестиций для модернизации генерирующих мощностей включали инвестиционную составляющую. Министерство энергетики РК осуществляло контроль за исполнением заключенных соглашений об инвестиционных обязательствах. В 2015 году Правительством Республики Казахстан принято решение о продлении действия Программы до 2018 года.

С 2016 года электросетевые и теплоснабжающие компании перешли на тарифообразование по 5-летним предельным тарифам. Такой подход направлен на повышение инвестиционной привлекательности, переход базовых субъектов из состояния естественной монополии в состояние конкурентного рынка и обеспечивает большую определенность всем участникам рынка: энергетика имеют возможность планировать инвестиционную программу, а потребители – свои издержки.

По данным Комитета по статистике МНЭ РК, в 2015 году конечные отпускные цены на электроэнергию выросли на 8,3%, на тепловую энергию – на 14%. Цены на электроэнергию показали один из самых минимальных приростов за последнее десятилетие. Тарифы на тепло, напротив, продемонстрировали самый высокий рост за последние годы.

**ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ**

Объем инвестиций в основной капитал компаний энергетического сектора в 2015 году снизился на 7,4%. Это рекордное снижение инвестиций в сектор в период 2007–2015 годов. На одном из минимумов находится приток иностранных инвестиций в сектор.

В 2009–2015 годах объем инвестиций в отрасль поддерживался в основном за счет программы предельных тарифов. По данным Министерства энергетики РК, в рамках реализации политики предельных тарифов в электроэнергетическую отрасль инвестировано свыше 900 млрд тенге, что позволило восстановить и ввести новые 2 764 МВт мощностей в период 2009–2014 годов, а это в свою очередь полностью покрыло потребности экономики в электроэнергии. В течение 2015 года планировался ввод около 160 МВт мощности,



**Динамика инвестиций в энергосектор Казахстана, %**

Источник: Комитет по статистике Министерства национальной экономики РК

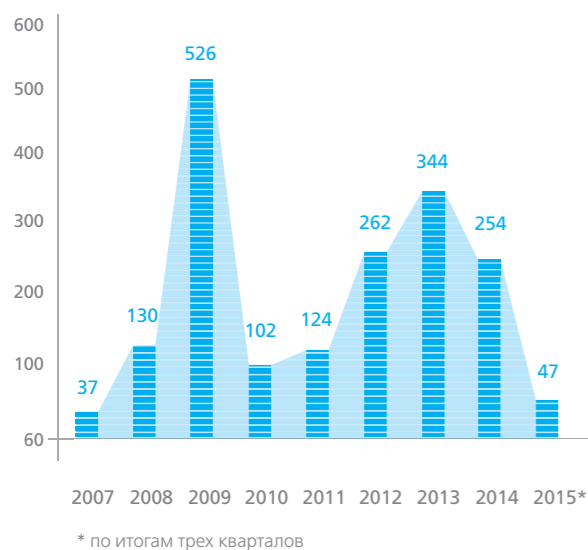


планируемый объем инвестиций на 2015 год – 172 млрд тенге.

В 2015 году в энергетике Казахстана реализовано несколько значимых проектов. На Петропавловской ТЭЦ-2 запущен турбоагрегат К-63-90, увеличивший установленную мощность станции на 21 МВт, до 455 МВт. На Павлодарской ТЭЦ-3 запустили два турбоагрегата: ПТ-65/75-130-13 и Т-120/130-130ПР2, в результате чего установленная мощность станции

**Приток прямых иностранных инвестиций в энергосектор Казахстана, млн долл.**

Источник: Национальный банк



выросла до 540 МВт, а доля обновленного основного оборудования достигла 67%.

Значимый проект реализован АО «Самрук-Энерго», компания запустила в промышленную эксплуатацию ВЭС Ерейментау установленной мощностью в 45 МВт. В ближайшей перспективе мощность станции увеличат до 90 МВт, в долгосрочной планируется нарастить этот показатель до 300 МВт.

На Усть-Каменогорской ГЭС был введен модернизированный гидроагрегат № 3, начата модернизация гидроагрегата № 2. Оба проекта призваны увеличить мощность станции на 18 МВт.

Крупные проекты реализуются в электросетях. В 2015 году KEGOC продолжил реализацию проекта по строительству линии 500 кВ «Экибастуз – Шульбинская ГЭС – Усть-Каменогорск» протяженностью 600 км (за год построено 218 км; всего готово 348 км), начаты строительно-монтажные работы на ПС 500 кВ «Семей», ПС 500 кВ «Усть-Каменогорская» и ПС 1150 кВ «Экибастузская».

По расчетам Министерства энергетики РК, в 2016–2030 годах в электроэнергетику потребуются привлечь около 5 трлн тенге инвестиций.

**ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ РЫНКА**

В краткосрочной перспективе энергетика РК будет развиваться под воздействием нескольких ключевых факторов.

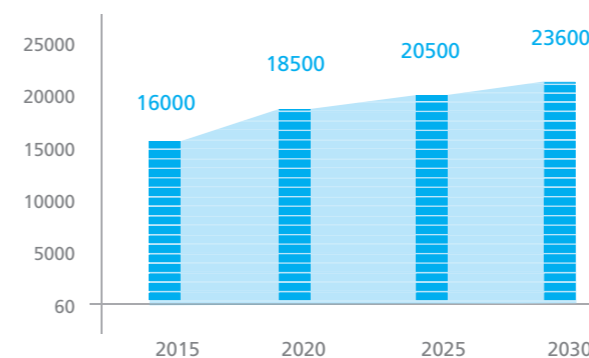
Первый из них – негативные тенденции в экономике РК, вызванные снижением внешнего спроса и промышленного производства. И хотя металлургическая отрасль, главный промышленный потребитель электроэнергии, не снижает обороты, прочие секторы демонстрируют спад производства, а в случае с транспортом – снижение объема грузооборота железнодорожного транспорта составило 16%.

Второй фактор – связанный с появившимся избытком мощности тренд на возможное снижение цен на электроэнергию на внутреннем рынке. При дефиците источников капитальных затрат с учетом высокого уровня износа основного оборудования в целом по системе, в перспективе 3–5 лет наименее модернизированные предприятия столкнутся со сложностями поддержания объемов производства и удержания доли рынка соответственно.

Вместе с тем в течение ближайших лет будут реализованы два масштабных проекта в сфере передачи электроэнергии: строительство ЛЭП «Экибастуз–Семей–Усть-Каменогорск» и «Семей–Актогай–Талдыкорган–Алматы» (проект «Транзит

**Максимально потребляемая электрическая мощность электростанций Казахстана, МВт**

Источник: Министерство энергетики РК



500 кВ Север–Восток–Юг»). Цель данных проектов – увеличить транзитный потенциал национальной энергосистемы по направлению Север–Юг (Север – энергопрофицитный регион, Юг – энергодефицитный) с 1 350 МВт до 2 100 МВт, создать условия для электрификации железнодорожных участков Актогай–Мойынты, Актогай–Алматы, Актогай–Достык, обеспечить доступ к большим объемам электроэнергии действующих и вновь вводимых горно-металлургических предприятий

Восточно-Казахстанской области (Актогайский ГОК KAZ Minerals и др.).

Расширение транзитной емкости вкупе с вводом новых потребителей несомненно усилит конкуренцию на электроэнергетическом рынке Казахстана.

Кроме того, на 2016–2020 годы приходится второй этап реализации Программы модернизации жилищно-коммунального хозяйства РК на 2011–2020 годы, одна из задач которой – модернизация коммунальных сетей республики, в том числе электрических и тепловых. Мероприятия программы призваны существенно сократить расход топлива на обеспечение потребности в электрической и тепловой энергии. Модернизация производится с применением энергосберегающих технологий. В ходе реализации второго этапа программы доля тепловых сетей республики, нуждающихся в ремонте в 2016–2020 годах должна сократиться с 50 до 40%, электрических сетей – с 63 до 53%.

До 1 июля 2016 года участники Евразийского экономического союза (ЕАЭС) планируют принять Программу формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС, который начнет функционировать с 2019 года. Формально данный фактор должен повысить конкуренцию на внутреннем рынке.



## ОБЗОР РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Запланированный объем инвестиций Компании на период 2010–2020 годов составляет 124,5 млрд тенге. В рамках инвестиционной программы реализуются мероприятия по трем направлениям: увеличение генерации, энергосбережение, включая снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче, улучшение экологических параметров производства.



### В 2015 ГОДУ



объем выработки электрической энергии АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составил 3 720 млн кВт·ч и вырос по сравнению с 2014 годом на 11%. Увеличение связано с вводом двух обновленных турбоагрегатов на Павлодарской ТЭЦ-3.

Объем выработки тепловой энергии в 2015 году составил 4 412 тыс. Гкал, что меньше объема 2014 года на 5,3% вследствие повышения средней температуры наружного воздуха в 2015 году, а также за счет снижения потерь тепла при транспортировке.

### РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ЗА ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ ПРОГРАММЫ ПРЕДЕЛЬНЫХ ТАРИФОВ (2009–2015 ГОДЫ)

С 2009 по 2015 год в Казахстане действовала программа, основанная на постановлении Правительства РК «Об утверждении предельных тарифов». За

семь лет, благодаря применению предельных тарифов на производство электрической энергии, в теплоэлектроцентрали АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» инвестировано 47,4 млрд тенге. В результате суммарная мощность обновленных турбоагрегатов составила 392 МВт от 662 МВт установленной электрической мощности трех станций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

### ИТОГИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2009–2015 гг.



## УВЕЛИЧЕНИЕ ГЕНЕРАЦИИ

На теплоэлектростанциях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2009–2015 годах обновлено и реконструировано 5 котлоагрегатов и 5 турбоагрегатов. В мае 2009 года на Экибастузской ТЭЦ введена в эксплуатацию турбина №1, предназначенная для выработки электроэнергии на тепловом потреблении, с установленной электрической мощностью 12 МВт, что позволило использовать вырабатываемую электроэнергию на собственные нужды станции.

В течение 2011 и 2012 годов на Павлодарской ТЭЦ-3 смонтирован новый турбоагрегат №1, что увеличило установленную электрическую мощность станции с 440 до 505 МВт. Оснащение его автоматизированной системой управления технологическими процессами (АСУ ТП) позволило ввести экономичный и безопасный режим работы, поддерживать заданные параметры пара и теплофикацию в автоматическом режиме, соблюдать температурный режим оборудования и стабильную заданную нагрузку.

В декабре 2014 года на Павлодарской ТЭЦ-3 введен в эксплуатацию турбоагрегат №5, в июне 2015 года – новый турбоагрегат №2, в ноябре 2015 года – турбоагрегат №4. Все это позволило увеличить установленную электрическую мощность с 505 до 540 МВт. Летом 2015 года введена в эксплуатацию новая градирня №5. В результате комплекса мероприятий достигнуто увеличение располагаемой электрической мощности ТЭЦ-3 и возможность несения большей электрической нагрузки в летний период за счет улучшения вакуума в конденсаторах турбин станции.

В 2012 году введена в эксплуатацию новая градирня №2 на Павлодарской ТЭЦ-2, что дало возможность снять ограничение по выработке электроэнергии в конденсационном режиме.

С 2011 по 2015 год на Павлодарских ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ реконструированы 5 котлоагрегатов:

- на Павлодарской ТЭЦ-2 в 2011 году выполнена реконструкция котлоагрегата №1 с заменой барабана;
- на Павлодарской ТЭЦ-3 в 2012 году введен в работу после замены котлоагрегат №1, в 2014 и 2015 годах проведена модернизация котлоагрегатов №3 и №2;

- на Экибастузской ТЭЦ в 2014 году введен в эксплуатацию после замены котлоагрегат №6 с увеличением паропроизводительности на 15 т/ч.

Благодаря реализованным проектам удалось повысить надежность и производительность оборудования, снизить выбросы вредных веществ в атмосферу.

## УЛУЧШЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ ПРОИЗВОДСТВА

В целях совершенствования экологических параметров в рамках инвестиционной программы на всех энергетических котлоагрегатах теплоэлектростанций АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» установлены золоулавливающие устройства (ЗУУ) с батарейными эмульгаторами второго поколения, что позволило сократить выбросы золы в атмосферу в шесть раз. Выполненные мероприятия повысили степень очистки дымовых газов и обеспечили снижение расходов предприятий на экологические платежи.

В период с 2009 по 2015 год Компания сократила объем вредных выбросов на 35%. В конце 2008 года перед запуском инвестиционной программы объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу предприятиями АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» зафиксирован на отметке 65,9 тыс. тонн. По итогам 2015 года этот показатель составил 42,5 тыс. тонн.

За счет внедрения батарейных эмульгаторов на ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, ЭТЭЦ в период с 2009 по 2015 год при увеличении объемов выработки электроэнергии в целом по АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 23,12%, а также при увеличении отпуска тепла на 7,79%, что соответствует росту потребления угля на 10,6%, достигнуто снижение выбросов золы в атмосферу на 65,75%.

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов до 25 лет в 2015 году начаты работы по строительству второй очереди золоотвала Экибастузской ТЭЦ в ложе озера Туз, а также завершено строительство вторых очередей золоотвалов ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Использование в строительстве инновационного материала – канадской полисинтетической геомембраны – позволяет на 100% предотвратить попадание вредных веществ в почву.

## РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2015 ГОД

### ГЕНЕРАЦИЯ ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИИ

Фактическое выполнение мероприятий инвестиционной программы предприятиями группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году составило 15,5 млрд тенге при запланированном бюджете в размере 18,7 млрд тенге. В том числе на реализацию проектов генерации АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году направлено 12,5 млрд тенге.

В рамках соглашения об исполнении инвестиционных обязательств, в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике», принятые обязательства АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2015 году выполнены в полном объеме. Максимальные отпускные цены на электрическую энергию на 2015 год от энергоисточников ТЭЦ-3, ТЭЦ-2, ЭТЭЦ определены с 1 января по 31 декабря 2015 года в размере 7,50 тенге/кВтч (без учета НДС).

Наиболее масштабные преобразования произошли на Павлодарской ТЭЦ-3: за период действия предельных тарифов обновлено 4 турбоагрегата, что позволило увеличить установленную электрическую мощность с 440 МВт до 540 МВт. В 2015 году на Павлодарской ТЭЦ-3 введено в эксплуатацию сразу 2 турбоагрегата, что стало беспрецедентным событием в истории электроэнергетической отрасли независимого Казахстана.

### Основные производственные показатели

Наименование	2013	2014	2015
Установленная электрическая мощность, МВт	627	642	662
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 534	3 349	3 720
Доля в выработке электроэнергии Казахстана, %	3,8	3,5	4,1
Транспортировка электроэнергии, млн кВт·ч	2 251	2 221	2 434
Товарный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 698	2 738	2 963
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	2 102	2 140	2 240
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	4 341	4 660	4 412
Транспортировка теплоэнергии, тыс. Гкал	3 149	3 276	3 209
Товарный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	4 109	4 204	4 154
<b>Справочно:</b>			
Покупная тепловая энергия, тыс. Гкал	1 132	1 165	1 159
Покупная электрическая энергия, млн кВт·ч	34	239	133
Общая выработка электроэнергии по Казахстану, млрд кВт·ч	92,6	94,6	90,8

На Павлодарской ТЭЦ-3 в 2015 году в рамках инвестиционной программы реализовано 10 проектов. Самыми крупными стали: замена паровой турбины ПТ-60-130/13 №2 на ПТ-65/75 -130/13, реконструкция турбоагрегата Т-100/120-130-3 №4, строительство и реконструкция золоотвала; реконструкция паропроводов, реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140 №2 с установкой АСУ ТП, реконструкция открытого распределительного устройства (ОРУ-110 кВ) с установкой элегазовых выключателей и строительство градирни №5. Все это позволило увеличить отпуск электрической и тепловой энергии от ТЭЦ-3 для нужд существующих и перспективных потребителей, а также повысило надежность электроснабжения, пароснабжения и теплоснабжения.

С вводом в эксплуатацию турбоагрегата №2 в июле 2015 года установленная электрическая мощность ТЭЦ-3 выросла на 5 МВт и составила 525 МВт. Реконструкция турбоагрегата №4 обеспечила прирост мощности станции еще на 15 МВт. При строительстве второй карты золоотвала применена новейшая технология противоточной фильтрации экрана – канадская геомембрана, что обеспечило стопроцентную гидроизоляцию ложа золоотвала. Новая градирня №5 позволила в летний период нести дополнительно электрическую нагрузку 25 МВт в конденсационном режиме и сократить воздействие на атмосферный воздух района размещения ТЭЦ-3.

Помимо этого, согласно программе обновления, поддержки, реконструкции и технического перевооружения существующих активов, на Павлодарской ТЭЦ-3 в 2015 году продолжена реконструкция паропроводов, это увеличит надежность работы станции и позволит вернуть проектную температуру пара за котлами – 560°C, что снизит удельный расход топлива на производство электрической энергии. Завершена реконструкция котлоагрегата БКЗ-420-140 №2 с установкой АСУ ТП (автоматизированной системы управления технологическими процессами). В рамках реконструкции ОРУ-110 кВ установлены элегазовые выключатели 110 кВ на ЛЭП 110 кВ №151, 152, что позволит разделять электрически связанные трансформаторы связи и блочные трансформаторы ТЭЦ от ЛЭП-110 кВ подстанции «Промышленная» и при возникновении аварийных ситуаций на подстанции не допускать остановки ТЭЦ. Начаты подготовительные мероприятия по реконструкции турбоагрегата Т-100/120-130-3 №6, которая будет выполнена в 2017 году.

Основными мероприятиями инвестиционной программы, реализованными на Павлодарской ТЭЦ-2 и Павлодарской ТЭЦ-3, стали строительство вторых очередей золоотвалов. Здесь также применяется новейшая технология противοфилтрационного экрана в ложе золоотвала – канадская геомембрана.

#### РЕКОНСТРУКЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ ОБЪЕКТОВ

В АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания» разработана и утверждена «Инвестиционная программа реконструкции, модернизации и технического перевооружения на 2013–2015 годы» с общим объемом инвестиций на сумму 6,7 млрд тенге, в том числе на 2015 год – 2,4 млрд тенге.

Источником выполнения инвестиционной программы являются собственные средства предприятия, а именно амортизация и прибыль, утвержденные в тарифе. Цель программы – стабилизация энергообеспечения потребителей и создание долгосрочных условий развития энергетического комплекса региона. Инвестиционная программа составлена с учетом текущего технического состояния оборудования подстанций и электрических сетей, а также с учетом приоритетов экономического и технического характера, включающих в себя мероприятия, направленные на повышение коэффициента использования задействованных активов. В программу включены мероприятия, направленные на снижение нормативных потерь электрической энергии, увеличение надежности электрооборудования.

В течение года проводились работы по следующим разделам программы:

- Строительство, реконструкция, модернизация и техническое перевооружение сетей 35 кВ и выше (подстанции «Промышленная», «Западная городская», «Ленинская», «12-Насосная», «Майкаин-64», ВЛ-110 кВ «Отпайка на Насосную-1»).
- Создание цифровой корпоративной телекоммуникационной сети, систем сбора данных и управления энергией SCADA/EMC, внедрение АСКУЭ.
- Приобретение технологического оборудования и механизмов.
- Реконструкция и ремонт производственных зданий и сооружений.

#### РЕКОНСТРУКЦИЯ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

ТОО «Павлодарские тепловые сети» в 2015 году продолжило реализацию инвестиционной программы в рамках займа Европейского Банка Реконструкции и Развития: разработан пакет подготовительных документов для реконструкции и модернизации тепловых сетей города Экибастуза (технико-экономическое обоснование), для строительства тепловых магистралей в северной части города (частный сектор) и в промышленной зоне города Экибастуза, подготовлена проектно-сметная документация (ПСД) строительства подкачивающей насосной станции 2/3, ПСД ТЭО «Развитие тепловых сетей города Павлодара до 2022 года», а также строительство перемычки между МТС-I и МТС-V в городе Экибастузе, строительство перемычки от ТК-77 до ТК-29.

Всего в 2015 году по выполнению инвестиционных проектов по программе ЕБРР на реконструкцию тепловых сетей направлено 224,3 млн тенге.

В соответствии с инвестиционной программой развития и реконструкции тепловых сетей города Павлодара в рамках амортизационных отчислений в 2015 году ТОО «Павлодарские тепловые сети» выполнены следующие мероприятия:

- Реконструкция ТМ-6 от ТК-15 до ТК-18 с применением пенополиуретановой изоляции протяженностью 295,8 метра на сумму 99,5 млн тенге, что улучшило качество теплоснабжения, повысило надежность тепловой сети, увеличило срок службы трубопроводов и привело к снижению тепловых потерь.
- Установлено 600 приборов учета тепловой энергии на сумму 44,7 млн тенге.
- Установлено 200 устройств сбора и передачи данных (УСПД) на сумму 25,8 млн тенге. Функцией УСПД является возможность дистанционного снятия показаний.
- Произведена реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметров протяженностью 1 056

метров на сумму 118 млн тенге. Данная реконструкция позволила улучшить гидравлический режим теплоснабжения многоэтажных жилых домов в центральной части города Павлодара.

В соответствии с инвестиционной программой развития и реконструкции тепловых сетей города Экибастуза в рамках амортизационных отчислений в 2015 году были выполнены следующие мероприятия:

- Строительство теплосети протяженностью 1 225 метров на сумму 19,6 млн тенге, с применением предварительно изолированных стальных труб в пенополиуретановой изоляции и фасонных изделий к ним.
- Реконструкция теплосети протяженностью 1 103 метра на сумму 19,3 млн тенге, с

применением предварительно изолированных стальных труб в пенополиуретановой (ППУ) изоляции и фасонных изделий к ним, современной запорной арматуры и новых материалов антикоррозионной защиты, что повысило надежность и эффективность работы тепловых сетей, увеличило срок службы трубопроводов, снизило нормативные потери и улучшило качество теплоснабжения потребителей.

- Реконструкция кровли (замена мягкой кровли на более прогрессивный тип – жесткую двухскатную кровлю) на объединенной насосной станции №2 площадью 310 м<sup>2</sup> на сумму 4,5 млн тенге, что повысило надежность работы и увеличило срок эксплуатации производственного здания, а также оборудования, находящегося в нем.

#### ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Консолидированная финансовая отчетность Компании за 2015 год подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Принципы учетной политики едины для всех предприятий Компании.

Ключевые финансово-экономические показатели Компании демонстрируют результативность и эффективность операционной и финансовой деятельности, а также выполнение основных направлений стратегического развития Компании.

#### Ключевые финансово-экономические показатели за 2013–2015 годы, млн тенге

ПОКАЗАТЕЛИ	2013	2014	2015
Доходы от основной деятельности	32 872	37 098	40 547
Себестоимость с учетом расходов периода	(24 954)	(28 436)	(31 736)
Прибыль от операционной деятельности	7 918	8 662	8 811
ЕБИТДА общий за год*	10 458	12 059	12 961*
ЕБИТДА общий за год, маржа в %	31,8%	32,5%	32%
Расходы по подоходному налогу	(1 645)	(1 845)	(61)
Чистая прибыль за год	5 529	5 900	(2 097)
Активы	81 142	114 171	127 557
Капитал	47 850	66 031	62 374
Капитальные затраты по основным средствам	10 254	18 060	18 631

\* ЕБИТДА общий приведен без учета влияния курсовой разницы

### ДОХОД ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОДУКЦИИ/УСЛУГ

По итогам 2015 года Компанией произведено электрической и тепловой энергии с учетом передачи и реализации покупной энергии на общую сумму 40 314 млн тенге, или на 9,2% больше по сравнению с результатами 2014 года, что связано с увеличением объемов поставки электрической энергии, генерируемой на собственных электрических станциях Компании, и ростом тарифов на реализуемую электрическую и тепловую энергию.

Доминирующими факторами, оказавшими влияние на уровень дохода от реализации 2015 года в сравнении с прошлым периодом, являются следующие:

- Объем реализации электрической энергии увеличился в сравнении с 2014 годом на 3 264 млн тенге, или на 16,7%, за счет увеличения объемов собственной генерации электрической энергии на 340 млн кВтч (12,2%), обусловленного вводом новых генерирующих мощностей в результате инвестиционной программы и положительной динамикой спроса со стороны потребителей на 244 млн кВтч (8,2%).
- Доходы от передачи электрической энергии остались на прежнем уровне и составили 7 346 млн тенге.
- Доходы от реализации тепловой энергии с учетом услуг по передаче и сбытовой маржи выросли на 1,4% вследствие увеличения отпускного тарифа сбытовых и передающих компаний, несмотря на снижение товарного отпуска тепловой энергии на 48 тыс. Гкал, или 1,2%, за счет высокой температуры наружного воздуха в отопительный сезон.
- Средневзвешенные тарифы по видам энергии возросли по электрической энергии на 0,36 тенге/кВтч, или 3,7%, по тепловой энергии, на 60,3 тенге/Гкал, или 2,5%.

### СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗОВАННОЙ ПРОДУКЦИИ/УСЛУГ

Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии за 2015 год составила 28 258 млн тенге, рост на 3 187 млн тенге, или 12,7%, в сравнении с 2014 годом обусловлен увеличением операционных расходов по таким статьям как «Топливо», «Амортизация», «Услуги производственного характера», «Оплата труда» и другим расходам.

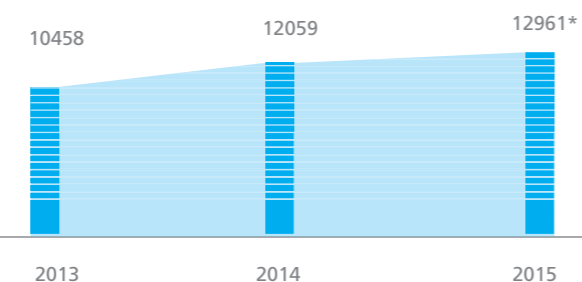
В структуре себестоимости Компании доминирующий удельный вес (26%) занимает статья «Топливо». Рост объемов производства электроэнергии на 340 млн кВтч, или 12,2%, отразился на увеличении расхода натурального угля на 152 тыс. тонн, или 4,5%, цена угля с учетом перевозки повысилась на 6%, в результате удорожание по статье «Топливо» составило 746 млн тенге, или 11%. Данное увеличение компенсировано

экономией «Покупной энергии» в сумме 478 млн тенге, или 22%. Амортизационные отчисления возросли на 1 510 млн тенге в основном за счет проведенной переоценки основных средств по состоянию на 31.12.2014 года и ввода основных средств в 2015 году на 18 631 млн тенге. «Услуги производственного характера» возросли на 995 млн тенге, или 17%, в связи с ростом затрат по рекультивации золоотвала, технической диспетчеризации и балансировке КЕГОС, грузовому транспорту и прочим услуг. В связи с индексацией заработной платы работникам, рост затрат по статье «Оплата труда с отчислениями» составил 293 млн тенге, или 6%.

### ДИНАМИКА EBITDA ОБЩИЙ

Показатель EBITDA за 2015 год, без учета убытка по курсовой разнице, составил 12 961 млн тенге, рост по сравнению с 2014 годом на 902 млн тенге, или 7,5%. Основными факторами роста показателя операционной эффективности являются установление предельных тарифов на генерацию электрической

EBITDA общий за год, млн тенге



\* EBITDA общий приведен без учета убытка по курсовой разнице.

ской энергии с ростом 8,7% и увеличение объемов реализации электроэнергии собственного производства на 340 млн кВтч, или 12,2%, с замещением объемов покупной энергии от внешних источников на 106 млн кВтч, или 44%.

### ПОКАЗАТЕЛЬ EBITDA ОПЕРАЦИОННЫЙ ПО СЕГМЕНТАМ

Показатель EBITDA операционный избран в качестве основного при оценке производственной деятельности Компании. Этот показатель производительности не учитывает прочие доходы, доходы от финансирования, неденежный компонент обязательств в отношении курсовой разницы, амортизацию и неповторяющиеся или непостоянные по характеру статьи, которые не оказывают влияния на базовую производственную деятельность Компании.

Показатель EBITDA операционный Компании за 2015 год составил 12 909 млн тенге, увеличение составило 1 668 млн тенге, или 14,8%, по сравнению с 2014 годом. В структуре показателя - операционный EBITDA лидирующим (первостепенным) маржинальным сегментом является производство электрической и тепловой энергии (12 912 млн тенге), где в 2015 году наблюдается увеличение на 2 359 млн тенге, или

22,4%, за счет роста на 340 млн кВтч, или 12,2%, дополнительно произведенной электрической энергии, эффективности работы введенных мощностей, а также повышения предельных тарифов на генерацию электроэнергии.

### Финансово-экономические показатели по сегментам за 2015 год, млн тенге

Показатели	Производство электро- и теплоэнергии	Передача и распределение электроэнергии	Передача и распределение теплоэнергии	Реализация электро- и теплоэнергии	Прочие	Итого
Доходы от реализации	27 167	7 346	3 630	2 171	234	40 547
Себестоимость	(16 147)	(6 225)	(4 049)	(1 835)	(2)	(28 258)
Валовая прибыль	11 019	1 121	(419)	336	232	12 289
Расходы периода	(1 109)	(475)	(1 060)	(834)	-	(3 478)
Прибыль от операционной деятельности	9 910	646	(1 478)	(498)	232	8 811
Финансовые расходы, нетто	(1 016)	1	0	(44)	-	(1 059)
Убыток от курсовой разницы	(7 886)	(1 071)	(845)	-	-	(9 802)
Прочие доходы	(49)	51	(116)	127	-	13
Расходы по налогу на прибыль	(246)	(9)	192	1	-	(61)
Убыток за год	714	(383)	(2 247)	(413)	232	(2 097)
EBITDA операционный по сегментам	12 912	1 233	(991)	(477)	232	12 909

### ДИНАМИКА ЧИСТОГО ДОХОДА/УБЫТКА

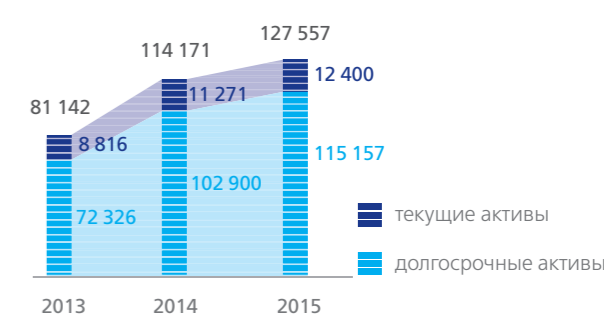
Прибыль от операционной деятельности за 2015 год составила 8 811 млн тенге (маржа 21,7% к доходу от реализации), увеличение прибыли на 149 млн тенге, это обусловлено ростом объемов производства электрической энергии на 12,2%, а также ростом тарифов.

Финансовые расходы нетто увеличились на 244 млн тенге, или 30%, за счет выплат вознаграждений по валютным займам. В связи с переходом Национального банка Республики Казахстан к новой денежно-кредитной политике, основанной на режиме инфляционного таргетирования, и установлением свободно плавающего обменного курса тенге с 20 августа 2015 года, Компания понесла убытки от курсовой разницы в размере 9 802 млн тенге, соответственно, финансовый результат по итогам 2015 года сложился минус 2 097 млн тенге. Компенсирующим эффектом девальвации национальной валюты является признание налогового актива за счет убытков по курсовой разнице, в результате корпоративный налог на прибыль с учетом отложенного за отчетный год составил 61 млн тенге, что на 1 784 млн тенге ниже уровня 2014 года.

### АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2015 года составляют 127 557 млн тенге, что на 11,8% выше показателя 2014 года.

Активы, млн тенге

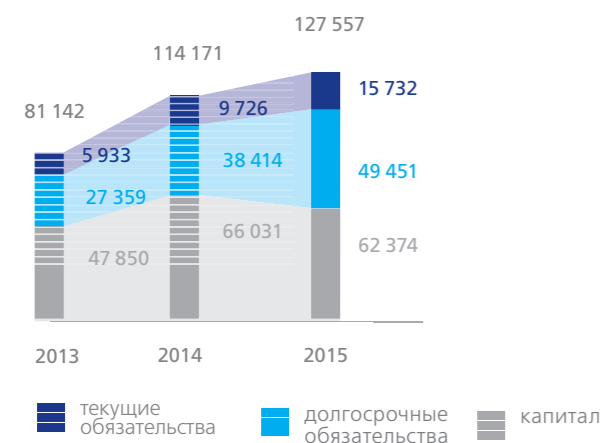


По состоянию на 31 декабря 2015 года стоимость основных средств составила 111 240 млн тенге, или 89% от стоимости всех активов. В рамках масштабной инвестиционной программы за 2015 год направлено в состав незавершенного строительства и приобретено основных средств

на сумму 18 631 млн тенге и введено новых и реконструированных объектов текущего периода и переходящих с прошлых лет на сумму 24 082 млн тенге. В частности, это связано с вводом в эксплуатацию двух новых турбоагрегатов №2 и №4 на Павлодарской ТЭЦ-3 в июне и в ноябре 2015 года соответственно, завершением строительства градирни №5. Также продолжается строительство 2-й очереди золоотвалов Павлодарской ТЭЦ-2, Павлодарской ТЭЦ-3 и Экибастузской ТЭЦ.

Прочие финансовые активы представлены депозитами в размере 868 млн тенге, накопленными Компанией для обслуживания займов, финансирования инвестиционной программы.

#### Пассивы, млн тенге



Объявленный уставный капитал Компании составляет 200 млн простых акций. По состоянию на 31 декабря 2015 года стоимость полностью оплаченных простых акций составила 16 664 млн тенге.

Долгосрочные займы в основном включают займы от ЕБРР и других международных финансовых институтов, которые предназначены для финансирования долгосрочной инвестиционной программы по реконструкции и модернизации активов Компании.

Влияние перехода экономики Казахстана на свободно плавающий курс тенге с 20 августа 2015 года отразилось на увеличении финансовых обязательств в сумме 14 030 млн тенге. Руководство Компании считает, что эффективность инвестиционной программы в купе с низкими ставками по кредитным соглашениям в валюте и сроками погашения займов более 10 лет позволят сгладить обесценение тенге в будущем и обеспечат окупаемость объектов.

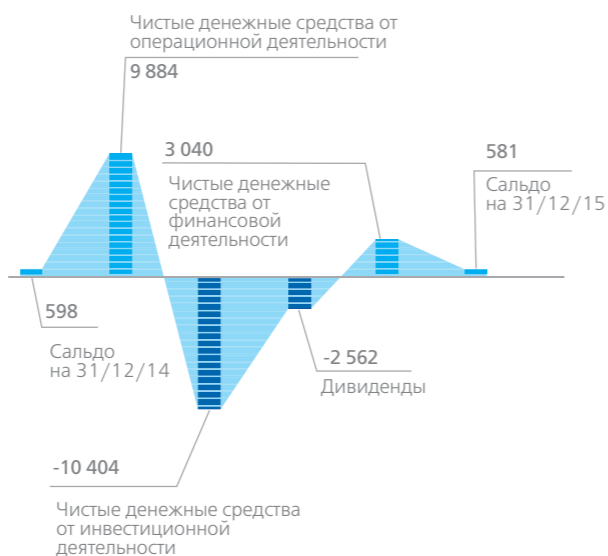
Общий финансовый долг на конец отчетного года составил 38 380 млн тенге, при этом Компания сохраняет финансовую стабильность и ликвидность. Компания получила от основного финансового института ЕБРР отказы от прав требования досрочного

исполнения обязательств по займам в связи с значительным нарушением финансовых ковенантов на 31.12.2015 г.

#### ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

В 2015 году наблюдается тенденция увеличения потоков денежных средств по операционной деятельности, что обусловлено ростом объемов реализации и планомерным повышением тарифов на электрическую энергию. Чистый приток операционной деятельности, с учетом влияния изменений курса на остатки денежных средств в иностранной валюте, составил 9 909 млн тенге. Изменение оборотного капитала связано с увеличением запасов и торговой дебиторской задолженности. Увеличение кредиторской задолженности, главным образом

#### Движение денежных средств, млн тенге



относящейся к крупным поставкам по мероприятиям инвестиционной программы, привело к увеличению оборотного капитала.

Наиболее значительные денежные оттоки по инвестиционной деятельности в 2015 году связаны с форсированной инвестиционной программой текущего периода.

Денежные средства и депозиты на конец года составили 1 649 млн тенге, достаточный резерв денежных средств позволяет Компании поддерживать необходимый уровень ликвидности и внутренние ресурсы для обслуживания долга.

#### ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ НА 2016 ГОД

В рамках инвестиционной программы в 2016 году планируется продолжить ряд крупномасштабных мероприятий по модернизации оборудования, направленных на повышение генерации, снижение потерь при передаче электро- и теплоэнергии и совершенствование экологических параметров деятельности.

На ТЭЦ-3 АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» запланирована реконструкция турбоагрегата №6 с увеличением установленной электрической мощности со 110 до 125 МВт. Завершение работ и ввод в эксплуатацию турбоагрегата запланированы на 2017 год. Продолжится строительство золоотвала Экибастузской ТЭЦ.

В 2016 году АО «ПРЭК» в рамках инвестиционных программ планирует строительство, реконструкцию и техническое перевооружение электрических сетей 0,4–10 кВ протяженностью 19,2 км и реконструкцию трех подстанций.

В 2016 году запланировано строительство и реконструкция тепловых трубопроводов с применением предизолированных труб протяженностью 19,8 км, в том числе в городе Павлодаре – 1,8 км, в городе Экибастузе – 18 км, а также восстановление изоляции с применением ППУ-скорлупы на трубопроводах протяженностью 4,2 км в Павлодаре.

#### ПЕРСПЕКТИВЫ РЕАЛИЗАЦИИ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ДО 2020 ГОДА

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» реализует одну из самых масштабных инвестиционных программ среди предприятий электроэнергетической отрасли Казахстана по объему капитальных вложений в обновление и реконструкцию производственных активов. Запланированный объем инвестиций Компании на 2010-2020 годы составляет 124,5 млрд тенге.

В рамках инвестиционной программы реализуются мероприятия по трем направлениям:

- увеличение генерации;
- энергосбережение, включая снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче;

- улучшение экологических параметров производства.

В результате выполнения инвестиционной программы к 2020 году износ оборудования генерирующих станций сократится с 62% до 54%, доля полностью обновленных производственных активов составит 65%, установленная электрическая мощность увеличится на 23,1%, количество вредных выбросов сократится на 31%. Компания полностью избавится от сверхнормативных потерь.

## КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» функционирует эффективная и прозрачная система корпоративного управления, соответствующая казахстанским и международным стандартам. Данная система направлена на создание и сохранение доверительных отношений с инвесторами и акционерами, что способствует повышению инвестиционной привлекательности Компании.



### В 2015 ГОДУ



практика корпоративного управления Компании полностью соответствовала положениям Кодекса корпоративного управления, который в полной мере соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан «Об акционерных обществах»: документ составлен с учетом существующего международного опыта в области корпоративного управления и рекомендаций по применению принципов корпоративного управления казахстанскими акционерными обществами.

## СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Задачами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в достижении стратегических целей является повышение уровня корпоративного управления. Деятельность Компании основана на сбалансированном учете интересов всех сторон, в частности инвесторов, акционеров, работников и должностных лиц Компании.

За отчетный период Компания не проводила существенных сделок с акциями. В составе

акционеров, владеющих акциями в размере пяти и более процентов от количества размещенных акций, изменений не было.

По состоянию на 31 декабря 2015 года уставный капитал АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» составил 16 663 996 тыс. тенге. Единственным акционером, владеющим 100% акций, является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация».

Наименование держателя	Простых акций		Привилегированных акций	Всего акций	
	количество	доля		количество	доля
АО «ЦАЭК»	166 639 957	100%	–	166 639 957	100%

## ИТОГИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ

Высший орган управления Компании – общее собрание акционеров. Основным способом реализации акционерами своих прав, отраженных в Уставе Компании, является участие в ежегодном собрании акционеров, а также участие во внеочередных собраниях по инициативе Совета директоров или исполнительного органа.

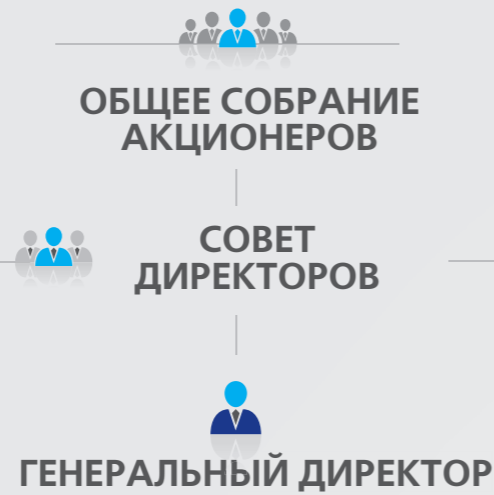
Акционеры Компании могут вносить предложения в повестку дня годового общего собрания, выдвигать кандидатов в Совет директоров, комитеты и созывать заседания Совета директоров.

В 2015 году проведены одно годовое и три внеочередных общих собрания акционеров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание общего собрания акционеров, включали:

- утверждение финансовой отчетности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерних организаций за 2014 финансовый год;
- утверждение порядка распределения чистого дохода Компании за 2014 финансовый год;
- определение аудиторской организации для проведения аудита финансовых отчетностей АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его дочерних организаций по итогам деятельности за 2015 год;
- избрание членов Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

**ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА**

КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ



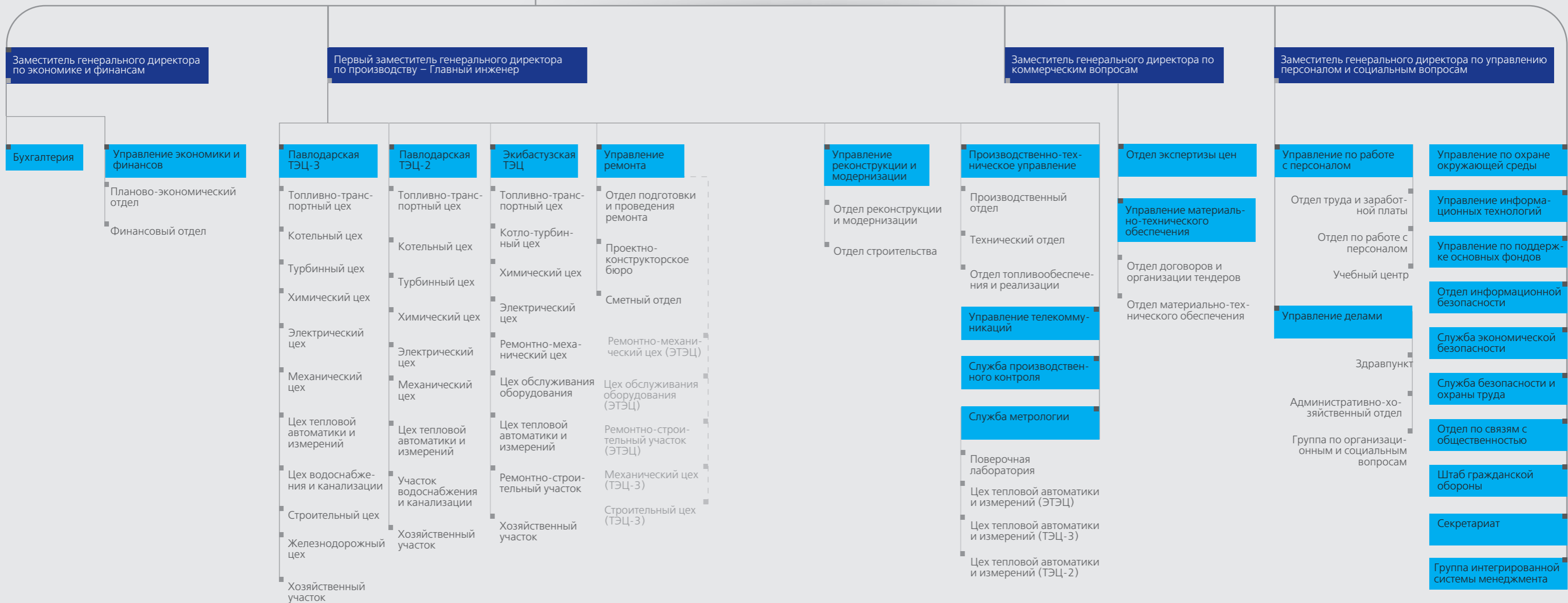
КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИЧЕСКОМУ ПЛАНИРОВАНИЮ

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ, ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ И СОЦИАЛЬНЫМ ВОПРОСАМ

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ И УПРАВЛЕНИЮ РИСКАМИ

УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА

УПРАВЛЕНИЕ РИСК-МЕНЕДЖМЕНТА





## ИНФОРМАЦИЯ О ДИВИДЕНДАХ

Политика Компании в отношении начисления, порядка объявления, размера, формы и сроков выплаты дивидендов определена в Уставе Компании и Положении о дивидендной политике АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Основными принципами дивидендной политики Компании являются:

- баланс интересов Компании и ее акционеров при определении размеров дивидендных выплат;
- повышение инвестиционной привлекательности, финансовой устойчивости, капитализации и ликвидности компании;
- обеспечение рыночной доходности на вложенный капитал;
- уважение и строгое соблюдение прав акционеров и повышение их благосостояния.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» намерено направлять на выплату дивидендов часть чистой прибыли в объеме, позволяющем предприятию сохранять

достаточно средств для своего развития. Решение о выплате дивидендов принимается годовым общим собранием акционеров по рекомендации Совета директоров Компании. При наличии непредвиденных негативных для Компании обстоятельств Совет директоров обязан рекомендовать общему собранию акционеров не принимать решение о выплате (объявлении) дивидендов.

### ВЫПЛАТА ДИВИДЕНДОВ

В 2015 году на годовом общем собрании акционеров принято решение о выплате дивидендов акционерам АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2014 финансовый год в размере 1 564 185 000 (один миллиард пятьсот шестьдесят четыре миллиона сто восемьдесят пять тысяч) тенге. Доходность на акцию составила 9,3866 тенге, текущая балансовая стоимость акции по состоянию на 31.12.2015 года составляет 372,89 тенге.

## СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров Компании определяет стратегические задачи, поддерживает необходимые механизмы контроля деятельности, включая текущий мониторинг и оценку результатов работы предприятия. В состав Совета директоров входит независимый директор, который не является аффилированным лицом по отношению к Компании. Совет директоров возглавляется председателем, который созывает заседания

Совета директоров и формирует их повестку, исходя из предложений, поступивших от членов Совета директоров и комитетов Совета директоров.

17.04.2015 года состоялось внеочередное собрание акционеров АО «ЦАЭК», единственного акционера АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», которое избрало Совет директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в следующем составе:

Фамилия, имя, отчество	Должность
Амирханов Еркын Адамиянович	Член Совета директоров
Артambaева Гульнара Джумагалиевна	Член Совета директоров
Сафарбаков Альберт Мансурович	Член Совета директоров, независимый директор

Срок полномочий членов Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» определен на два года с момента избрания, до 17 апреля 2017 года. Размер вознаграждения членов Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» определяется решением

общего собрания акционеров АО «ЦАЭК». Общая сумма вознаграждений, выплаченных Совету директоров и исполнительному органу в 2015 году, составляет 76 887 тыс. тенге.

## СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



### АМИРХАНОВ ЕРКЫН АДАМИЯНОВИЧ (1967 г.р.)

Председатель Совета директоров. Является Президентом АО «ЦАЭК».

**01.07.2001** – Председатель СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».  
**30.06.2004** – член СД АО «Эксимбанк Казахстан».  
**20.08.2007** – член СД АО «ЦАТЭК».  
**16.03.2009** – член СД АО «ЦАЭК».  
**28.05.2009** – Председатель СД АО «Каустик».  
**22.04.2011** – Президент АО «ЦАЭК».  
**25.10.2011** – Председатель СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».  
**25.02.2013** – Председатель СД АО «АРЭК».  
**13.11.2013** – Председатель СД АО «СК РЭК».  
**20.01.2014** – Председатель СД АО «ПРЭК».



### АРТАМБАЕВА ГУЛЬНАРА ДЖУМАГАЛИЕВНА (1969 г.р.)

Член Совета директоров. Является Президентом АО «ЦАТЭК», акционером, членом СД АО «ЦАТЭК».

**16.06.2000** – Президент АО «ЦАТЭК»;  
**27.06.2002** – член СД АО «ЦАТЭК»;  
**27.06.2002** – член СД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;  
**07.10.2002** – член СД АО «ПРЭК»;  
**31.03.2004** – член СД АО «Эксимбанк Казахстан»;  
**27.04.2007** – Председатель СД АО «АИФРИ «ЦАТЭК Инвест»;  
**16.03.2009** – член СД АО «ЦАЭК»;  
**07.07.2011** – Председатель СД АО «Инвестиционный дом «Астана-Инвест»;  
**22.02.2013** – член СД АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»;  
**14.11.2014** – член СД АО «АРЭК».



### САФАРБАКОВ АЛЬБЕРТ МАНСУРОВИЧ (1940 г.р.)

Член Совета директоров, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Не является аффилированным лицом по отношению к АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и не являлся им в течение предшествующих трех лет.

**26.01.1997** – директор ТОО «Павлодартехэнерго».  
**12.03.2012** – член СД, независимый директор АО «ПРЭК».  
**22.02.2013** – член СД, независимый директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

## КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ И ИХ ФУНКЦИИ

При Совете директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по состоянию на 31 декабря 2015 года действуют три комитета:

- комитет Совета директоров по стратегическому планированию;
- комитет Совета директоров по аудиту и управлению рисками;
- комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам.

**Комитет по стратегическому планированию** является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Создан для повышения эффективности корпоративного управления, реализации проектов и контроля исполнения стратегии развития Компании. Также данный комитет оказывает содействие Совету директоров по совершенствованию механизмов планирования и развития деятельности Компании.

**Комитет по аудиту и управлению рисками** является постоянным рабочим органом при Совете

директоров. Оказывает содействие Совету директоров в эффективном осуществлении им регулирующих и надзорных функций, совершенствовании и укреплении внутреннего аудита, а также систем управления рисками. Комитет доводит до сведения Совета директоров рекомендации по любым вопросам, требующим действий с его стороны.

**Комитет по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам** является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Создан для разработки и внедрения единой кадровой политики Компании и её дочерних организаций, избрания или назначения кандидатов на должность руководителя и членов исполнительного органа акционерного общества и его дочерних организаций, директоров управления внутреннего аудита и управления рисками, корпоративного секретаря, иных органов и вспомогательных подразделений, формирования эффективной системы корпоративного управления и реализации ее принципов.

По состоянию на 31 декабря 2015 года в составе Совета директоров акционерных обществ:

Наименование комитета	Члены комитетов Совета директоров	Дата избрания/дата истечения полномочий
<b>Комитет Совета директоров по стратегическому планированию</b>	Сафарбаков Альберт Мансурович/председатель комитета	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Амирханов Еркын Адамиянович	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Перфилов Олег Владимирович	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
<b>Комитет Совета директоров по аудиту и управлению рисками</b>	Сафарбаков Альберт Мансурович/председатель комитета	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Артambaева Гульнара Джумагалиевна	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Перфилов Олег Владимирович	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Рахимберлинова Жанар Жандарбековна	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Станбаева Айжан Ормановна	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
<b>Комитет Совета директоров по кадрам, вознаграждениям и социальным вопросам</b>	Сафарбаков Альберт Мансурович/председатель комитета	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Амирханов Еркын Адамиянович	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Перфилов Олег Владимирович	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД
	Константинова Наталья Валерьевна	01.11.2013 г. – до истечения срока полномочий действующего состава СД

## ОБЗОР ВАЖНЕЙШИХ РЕШЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2015 году проведено 12 заседаний Совета директоров. Ключевые вопросы, на которых было сосредоточено внимание Совета директоров, включали:

23.04.2015	Избрание председателя Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».
	Утверждение организационной структуры АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в новой редакции.
	Утверждение отчета о выполнении плана развития системы управления рисками и системы внутреннего контроля.
	О жилье для работников группы компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»: о начале строительства многоэтажного жилого дома площадью 9 692 м <sup>2</sup> .
29.05.2015	Избрание руководителем исполнительного органа генерального директора ТОО «Павлодарские тепловые сети» Иманаева М. Ш., определение срока его полномочий.
03.06.2015	Предварительное утверждение годовой консолидированной отчетности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2014 год, подтвержденной отчетом аудиторской организации ТОО «Делойт».
15.06.2015	Изменения в составе управления внутреннего аудита АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».
09.06.2015	Утверждение годовой консолидированной финансовой отчетности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», подтвержденной отчетом аудиторской организации ТОО «Делойт».
	Определение порядка распределения чистого дохода АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2014 финансовый год и размера дивиденда.
	Рассмотрение вопроса об обращениях акционеров на действия АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и его должностных лиц и итогах рассмотрения.
22.09.2015	Утверждение отчета управления риск-менеджмента за 1-е полугодие 2015 года.
	Утверждение реализации программы по системе поддержки молодых специалистов и повышению образовательного уровня персонала Компании.
30.10.2015	Продление срока полномочий генерального директора ТОО «Павлодарэнергосбыт».
	Продление срока полномочий членов комитетов Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».
30.12.2015	Утверждение бюджета группы компаний АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2016 год.
	Выделение денежных средств на занятия спортом работников АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», АО «ПРЭК», ТОО «Павлодарские тепловые сети», ТОО «Павлодарэнергосбыт».

## ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

Генеральный директор – единоличный исполнительный орган акционерного общества, осуществляющий руководство исполнительным органом АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Генеральный директор в своих действиях руководствуется «Положением о Генеральном директоре АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Руководит текущей деятельностью Компании, реализует стратегию, определенную Советом директоров и акционерами. Основными принципами деятельности Генерального директора являются максимальное соблюдение интересов акционеров, честность, добросовестность, разумность, осмотрительность.

Размер вознаграждения исполнительному органу определяется решением Совета директоров АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

### Генеральный директор АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» Перфилов Олег Владимирович

Не имеет доли в уставном капитале акционерного общества, а также в капитале дочерних и зависимых организаций.

### КРАТКОЕ РЕЗЮМЕ

Перфилов Олег Владимирович родился 15 июля 1968 года в Павлодарской области. В 1992 году окончил Павлодарский индустриальный институт по специальности «автоматическое управление электроэнергетическими системами».

Работает в энергетической отрасли с 1992 года. За период своей трудовой деятельности занимал

различные должности в энергетических предприятиях города Павлодара – от рабочего до руководителя. С 2002 по 2007 год руководил ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 ОАО «Павлодарэнерго».

С 11 ноября 2007 года – заместитель генерального директора по производству ТОО «Аксесс Энерго», которое с 29 февраля 2008 года переименовано в ТОО «Северо-Казахстанский Энергоцентр» (г. Петропавловск). В 2009 году занимал должность заместителя генерального директора по производству ТОО «СевКазЭнерго Петропавловск», реорганизованного в последующем в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО». С 2009 года по июнь 2013 года занимал должность заместителя председателя правления по производству АО «СЕВКАЗЭНЕРГО».

В январе 2013 года назначен исполняющим обязанности председателя правления АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». В настоящее время является Генеральным директором АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Г-н Перфилов награжден Почетной грамотой Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (2005 г.). В 2011 году за заслуги в развитии электроэнергетики государств - участников СНГ Перфилову Олегу Владимировичу присвоено звание «Заслуженный энергетик СНГ».

Формой управления исполнительного органа каждого из дочерних предприятий Компании (АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания», ТОО «Павлодарские тепловые сети» и ТОО «Павлодарэнергообслуживание») является Генеральный директор.

Наименование, организационно-правовая форма	Единоличный исполнительный орган	Должность	Дата избрания/ дата истечения полномочий
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Перфилов Олег Владимирович	Генеральный директор	10.09.2014-10.09.2016
АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»	Бодрухин Федор Фролович	Генеральный директор	20.03.2014-бессрочно
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	Иманаев Марат Шамильевич	Генеральный директор	01.06.2015-01.06.2017
ТОО «Павлодарэнергообслуживание»	Аргинов Талгат Габдуллинович	Генеральный директор	01.11.2013-01.11.2017

## ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И АУДИТ

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» управление внутреннего аудита (далее – УВА) непосредственно подчинено и подотчетно Совету директоров Компании. Курирование деятельности УВА осуществляется комитетом по аудиту и управлению рисками. Деятельность управления осуществляется в соответствии с международными профессиональными стандартами внутреннего аудита (ISA), разработанными Институтом внутренних аудиторов (The Institute of Internal Auditors Inc), а также в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и Кодексом этики внутренних аудиторов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Основными документами, регламентирующими деятельность УВА, являются Положение об УВА, политика и правила проведения внутреннего аудита АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Внутренние аудиторы в своей работе придерживаются следующих принципов: честность, объективность, конфиденциальность, профессиональная компетентность. УВА осуществляет работу в соответствии с утвержденным Советом директоров планом работы

на год. УВА представляет Совету директоров и комитету по аудиту и управлению рисками годовой отчет о проделанной работе управления, а также ежеквартальные отчеты по итогам каждого квартала. В 2015 году УВА проведены плановые проверки в Компании по следующим направлениям:

- Оценка эффективности системы внутреннего контроля бизнес-процессов:
  - управление ремонтами (капитальное строительство);
  - управление процессом выдачи технических условий.
- Выборочная инвентаризация товарно-материальных запасов.

Также проводился мониторинг корректирующих действий по исполнению рекомендаций департамента внутреннего аудита АО «ЦАЭК», УВА и аудиторской организации ТОО «Делойт», консультационная работа.

## ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Практика корпоративного управления Компании в 2015 году полностью соответствовала положениям Кодекса корпоративного управления.

Система корпоративного управления Компании регулирует процесс взаимодействия органов управления, внутреннего контроля Компании, акционеров, других заинтересованных лиц и обеспечивает баланс интересов всех перечисленных сторон.

Система корпоративного управления регламентируется внутренними документами Компании и

в обобщенном виде отражена в Кодексе корпоративного управления. Кодекс в полной мере соответствует требованиям законодательства Республики Казахстан «Об акционерных обществах»: документ составлен с учетом существующего международного опыта в области корпоративного управления и рекомендаций по применению принципов корпоративного управления казахстанскими акционерными обществами.

## ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основные принципы Кодекса корпоративного управления	Информация о соблюдении принципов	Комментарии
<b>СПРАВЕДЛИВОСТЬ</b>		
Равное отношение ко всем акционерам вне зависимости от доли участия в капитале и местонахождения и предоставление возможности эффективной защиты их прав.	Соблюдается	Корпоративное управление основано на принципе защиты и уважения прав и законных интересов акционеров Компании, в том числе способствует росту активов и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности Компании.
<b>ПОДОТЧЕТНОСТЬ</b>		
Подотчетность Совета директоров Компании акционерам, исполнительных органов – Совету директоров Компании, работников – исполнительному руководству (Генеральному директору Компании). Данный принцип обеспечивает подотчетность и разграничение полномочий органов управления Компании, а также полную подотчетность Компании акционерам, что осуществляется путем своевременного и полного предоставления акционерам Компании достоверной информации.	Соблюдается	Данный принцип Кодекса корпоративного управления соблюдается посредством введения организационной структуры Компании, предусмотренной Уставом и законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах». Также принцип подотчетности отражен в каждом положении органа управления/структурного подразделения, что позволяет проводить разграничение полномочий органов управления Компании, а также обеспечивает полную подотчетность Компании акционерам.
<b>ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>		
Ответственность Компании перед ее акционерами, работниками, клиентами и партнерами, тесное сотрудничество с ними в целях увеличения активов Компании, повышения ее стабильности и надежности.	Соблюдается	Компанией в 2014 году принят Кодекс корпоративной этики, который объединяет стандарты регулирования деловых взаимоотношений. Также разработан и принят План мероприятий по взаимодействию с заинтересованными сторонами, на основе которого Компания на ежегодной основе представляет отчет об исполнении Плана.
<b>ПРОЗРАЧНОСТЬ</b>		
Своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся функционирования Компании, в том числе о ее финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления, в объемах, предусмотренных законодательством и внутренними документами, а также обеспечение свободного доступа всех заинтересованных лиц к такой информации посредством размещения ее в публичных легкодоступных источниках в порядке, предусмотренном законодательством и внутренними документами Компании.	Соблюдается	Основными задачами Компании по соблюдению принципа прозрачности являются: <ul style="list-style-type: none"> <li>• своевременное предоставление информации по всем существенным вопросам, касающимся Компании;</li> <li>• обеспечение доступности публичной информации о Компании всем заинтересованным лицам;</li> <li>• повышение уровня открытости и доверия в отношениях между Компанией и заинтересованными лицами;</li> <li>• совершенствование корпоративного управления в Компании;</li> <li>• формирование благоприятного имиджа Компании.</li> </ul>

Основные принципы Кодекса корпоративного управления	Информация о соблюдении принципов	Комментарии
<b>ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ</b>		
Компания обеспечивает бережное и рациональное отношение к окружающей среде в процессе своей деятельности и несет социальную ответственность перед обществом.	Соблюдается	В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» разработан и принят План мероприятий по экологическим и социальным действиям, который регулирует политику Компании в области охраны окружающей среды и социальной ответственности Компании.
<b>ЭФФЕКТИВНОСТЬ</b>		
Генеральный директор Компании и ее Совет директоров обязаны обеспечивать разумное и добросовестное управление Компанией, обеспечивающее стабильный рост ее финансовых показателей, увеличение акционерной собственности, а также установление эффективной кадровой политики, повышение квалификации работников Компании, мотивацию труда и социальной защищенности, защиту интересов ее работников.	Соблюдается	Принцип эффективности регулируется Положением о Генеральном директоре. Генеральный директор – единоличный исполнительный орган Компании, осуществляющий руководство его текущей деятельностью и реализующий стратегию, определенную Советом директоров и акционерами.
<b>ПОДКОНТРОЛЬНОСТЬ</b>		
Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании в целях защиты прав и законных интересов ее акционеров, надзор вышестоящих руководителей за нижестоящими руководителями в соответствии с политиками и процедурами, утвержденными Советом директоров Компании, а также эффективное использование работы внутренних и внешних аудиторов наряду с установлением эффективной системы риск-ориентированного внутреннего контроля.	Соблюдается	Контроль над финансово-хозяйственной деятельностью Компании осуществляется Генеральным директором в соответствии с положениями, предусмотренными внутренними документами Компании. Также в Компании действует Комитет по аудиту и управлению рисками, который является консультативно-совещательным органом Совета директоров.

## УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Важным приоритетом деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на долгосрочную перспективу является минимизация операционных, финансовых, социальных, экологических и других рисков.



### В 2015 ГОДУ



в целях снижения рисков управления персоналом в Компании разработан проект «PROFENERGY», который направлен на развитие и повышение образовательного уровня персонала, удержание ключевых работников, привлечение молодых специалистов.

В Компании функционирует корпоративная система управления рисками (СУР), направленная на идентификацию, оценку и мониторинг всех существенных рисков, а также на принятие мер по снижению рисков, внедрены стандарты внутреннего контроля (СВК).

Компания руководствуется международными стандартами в области управления рисками и внутреннего контроля, разработанными Комитетом спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя (COSO) и Международной организацией по стандартизации (ISO) для совершенствования корпоративной практики.

Управление риск-менеджмента подотчетно Совету директоров Компании. Работа управления осуществляется в соответствии с планом работ на год, утвержденным Советом директоров.

Управлением риск-менеджмента в 2015 году проведены следующие основные работы:

- Анализ и тестирование эффективности организации СВК в бизнес-процессах:
  - управление техническим обслуживанием и ремонтами;
  - управление процессом выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям;
  - управление процессом охраны окружающей среды.
- Актуализация Реестра рисков и Карты рисков Компании;
- Мониторинг исполнения мероприятий по совершенствованию организации СВК и управлению рисками.

### АНАЛИЗ РИСКОВ, ОКАЗЫВАЮЩИХ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

По итогам актуализации корпоративного Реестра рисков и Карты рисков Компании, проведенной в 2015 году в соответствии с утвержденной Политикой управления рисками, риски, связанные со

сверхнормативными потерями тепловой энергии и неисполнением договорных обязательств подрядчиком/поставщиком, мигрировали из критической зоны в крупную зону.



Миграция рисков на карте рисков АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2014–2015 гг.

Наименование риска	2014	2015	Тренд
СВЕРХНОРМАТИВНЫЕ ПОТЕРИ ТЕПЛОЭНЕРГИИ			
НЕИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОДРЯДЧИКОМ/ПОСТАВЩИКОМ			

## ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ

В 2015 году управление операционными рисками Компании в соответствии с классификацией и уровнем критичности, определенными на основании Реестра и Карты рисков, осуществлялось по следующим направлениям деятельности:

- выдача технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям (риск – несвоевременная выдача/отказ в выдаче технических условий);
- техническое обслуживание и ремонты (риск – срыв сроков ремонтной кампании);
- управление персоналом (риск – потеря и нехватка квалифицированного/ключевого персонала).

В целях контроля рисков в области выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям, а также снижения риска мошенничества и обеспечения своевременности выдачи технических условий по системе внутреннего контроля проведён анализ бизнес-процесса «Управление процессом выдачи технических условий на подключение к тепловым и электрическим сетям». В результате принято решение о создании Центра обслуживания потребителей. Рассматривается вопрос о внедрении автоматизированной

системы документооборота по выдаче технических условий на предприятиях Компании, а также ведутся работы по наполнению интернет-сайтов дочерних организаций информацией о загруженности участков энергоснабжения, по разработке возможности формирования электронной заявки и осуществления самостоятельных расчетов нагрузок потребителями.

В рамках контроля рисков при взаимодействии с подрядными организациями, выполняющими ремонтные программы, проведен анализ договорной деятельности Компании, в том числе системы внутреннего контроля в области управления техническим обслуживанием и ремонтами. По результатам инициирована доработка внутренних нормативных документов по взаимодействию с подрядными организациями, разработаны типовые формы договоров, предусматривающие положения по усилению контроля и ответственности за своевременное и качественное выполнение работ по строительству, модернизации и ремонту оборудования.

В целях снижения рисков управления персоналом в 2015 году в Компании разработан проект «PROFENERGY», который направлен на развитие и повышение образовательного уровня персонала, удержание ключевых работников, привлечение молодых специалистов.

## ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

**Риск ликвидности.** Компания отмечает подверженность риску ликвидности, включая невыполнение финансовых обязательств по мере наступления сроков их погашения. Компания управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов, подтвержденных кредитных линий и фондов оборотного капитала за счет постоянного мониторинга чистой задолженности Компании с учетом планируемых перспектив в отношении финансового положения, прогнозируемого и фактического движения денежных средств, будущих обязательств по капитальным расходам.

**Риск роста цены на закупаемое оборудование, сырье и материалы.** Компания подвержена риску повышения цен на приобретаемый уголь, поскольку оборудование ТЭЦ проектировалось под определенный вид угля, закупаемый из одного источника. Однако возможности Компании по мониторингу данного риска и степени его влияния на операционную прибыль обеспечены уровнем регулирования цен на уголь государством и возмещением повышения в тарифе через механизм чрезвычайных регулирующих мер.

**Рыночные риски.** Компания отмечает подверженность валютному риску и риску изменения процентных ставок. Компания имеет существенные обязательства, деноминированные в долларах США. Для управления риском изменения курса доллара США Компанией осуществляется мониторинг изменения обменного курса валюты. В 2015 году операции по хеджированию валютного риска в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» не производились ввиду отсутствия выбора производных финансовых инструментов на казахстанском рынке. В этой связи Компания использует метод естественного хеджирования путем размещения свободных средств на депозитах, деноминированных в долларах США, и мониторинга эффективности долгосрочных инвестиционных программ.

Компания чувствительна к волатильности процентных ставок, поскольку имеет привлеченные заемные средства с плавающими процентными ставками.

Процентная ставка по займам ЕБРР базируется на основе ставок по межбанковским кредитам и депозитам LIBOR и KazPrime. Долгосрочность кредитных ресурсов обеспечивает Компании естественное хеджирование данной группы рисков за счет инвестиционного характера вложений.

**Кредитный риск.** Возникающий в результате невыполнения контрагентами Компании условий договоров, кредитный риск ограничивается суммами,

на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Компании перед этими контрагентами.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» имеет высококодифицированный портфель потребителей, представленный разными сегментами экономики, что снижает вероятность кредитного риска.

## ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Нарушение требований природоохранного (экологического) законодательства является значимым риском, который идентифицирован руководством Компании в категории правовых рисков. В целях контроля рисков в области охраны окружающей среды, а также улучшения показателей по снижению выбросов в окружающую среду, на предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проведена оценка эффективности организации контрольных процедур по соблюдению основных требований международного стандарта ISO 14001 системы экологического менеджмента, внедренного на дочерних предприятиях Компании. По результатам анализа СВК даны рекомендации по разработке единой для всех предприятий Компании экологической политики, направленной на снижение рисков в области охраны окружающей среды (ООС), установлению среднесрочных/долгосрочных целей в области ООС и программ по их достижению.



## УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», осознавая социальную ответственность перед потребителями, государством, инвесторами, сотрудниками, деловыми партнёрами и общественностью, придерживается концепции устойчивого развития. Исходя из высокой общественной значимости своей деятельности, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» осуществляет комплекс мероприятий, направленных на расширение и повышение эффективности взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами.



### С 2009 ГОДА



в рамках Инвестиционной программы и в соответствии с политикой ЕБРР в Компании составляется План экологических и социальных действий (ESAP). Мероприятия ESAP направлены на совершенствование экологических параметров производства и политики безопасности и охраны труда на предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

Стратегической целью АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является построение передовой частной энергетической Компании при строгом соблюдении общепринятых принципов устойчивого развития.

Цели и задачи Компании в рамках устойчивого развития включают:

- совершенствование системы взаимодействия с заинтересованными сторонами;
- повышение экономической эффективности и устойчивости;
- технологическая модернизация производства;
- содействие развитию региона присутствия;
- антикоррупционная деятельность.

### СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ И ГРАНИЦЫ

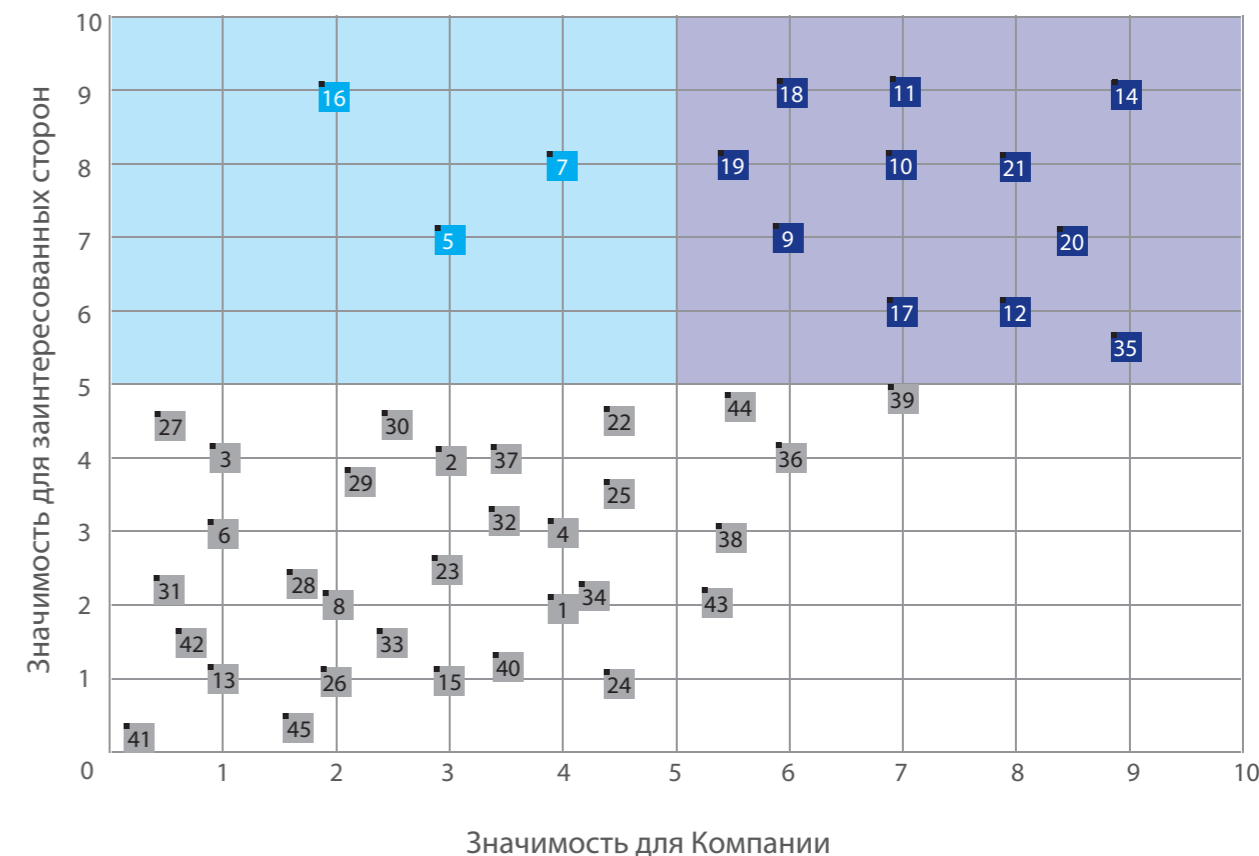
В соответствии с принципами определения содержания отчета Руководства GRI G4 проведена оценка существенности тем, раскрываемых в отчете. Процедура определения существенности включает следующие основные этапы:

**Этап 1.** Выявлен максимально широкий круг потенциально значимых тем, относящихся к устойчивому развитию на базе Руководства GRI G4.

**Этап 2.** Проведен анализ степени влияния указанных в списке тем внутри Компании и за ее пределами. Выбор тем для дальнейшего раскрытия проводился с учетом взаимодействия с заинтересованными сторонами. Кроме того, анализировался приоритет тем с точки зрения уровня влияния на деятельность Компании и ее стратегию развития.

**Этап 3.** В соответствии с мнением заинтересованных сторон и стратегическими планами Компании ключевые темы проранжированы для расстановки приоритетов на созданной Карте существенности. Каждому аспекту деятельности присвоен средний балл в зависимости от влияния на Компанию (горизонтальная ось) и на заинтересованные стороны (вертикальная ось). Наиболее высокий приоритет определен для аспектов, находящихся в синей зоне – им уделялось первоочередное внимание при составлении отчета. Также в отчете частично раскрыты аспекты, вошедшие в голубую зону.

**Этап 4.** По результатам выпуска отчета будет проведен запрос обратной связи с целью повышения актуальности карты существенности в будущих отчетах Компании.



## Список аспектов

№	Аспекты	№	Аспекты
1	Экономическая результативность	24	Механизмы подачи жалоб на практику трудовых отношений
2	Присутствие на рынках	25	Инвестиции
3	Непрямые экономические воздействия	26	Недопущение дискриминации
4	Практики закупок	27	Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров
5	Материалы	28	Детский труд
6	Энергия	29	Принудительный или обязательный труд
7	Вода	30	Практики обеспечения безопасности
8	Биоразнообразие	31	Права коренных и малочисленных народов
9	Выбросы	32	Оценка
10	Сбросы и отходы	33	Оценка соблюдения поставщиками прав человека
11	Продукция и услуги	34	Механизмы подачи жалоб на нарушение прав человека
12	Соответствие требованиям	35	Местные сообщества
13	Транспорт	36	Противодействие коррупции
14	Общая информация	37	Государственная политика
15	Экологическая оценка поставщиков	38	Препятствие конкуренции
16	Механизмы подачи жалоб на экологические проблемы	39	Соответствие требованиям
17	Занятость	40	Оценка воздействия поставщиков на общество
18	Взаимоотношения сотрудников и руководства	41	Здоровье и безопасность потребителя
19	Здоровье и безопасность на рабочем месте	42	Маркировка продукции и услуг
20	Подготовка и образование	43	Маркетинговые коммуникации
21	Разнообразие и равные возможности	44	Неприкосновенность частной жизни потребителя
22	Равное вознаграждение для женщин и мужчин	45	Соответствие требованиям
23	Оценка практики трудовых отношений поставщиков		

## ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Важным элементом системы устойчивого развития является взаимодействие с заинтересованными сторонами. Принцип их выявления и отбора определен региональным аспектом. Обеспечение устойчивого развития и достижение стратегических целей Компании достигается при условии соблюдения интересов и ответственном поведении по отношению ко всем заинтересованным сторонам. В 2015 году Компанией подготовлен отчет SEP (Stakeholder Engagement Plan). В ходе подготовки отчета проведен экспресс-опрос менеджмента

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», на основе которого составлена и проанализирована ранговая карта заинтересованных сторон Компании. В первую очередь, налаживается взаимодействие с теми заинтересованными сторонами, которые оказывают значительное влияние на деятельность Компании, а также с теми, кто может оказывать значительное влияние в среднесрочной перспективе при реализации Компанией своих стратегических инициатив. Кроме того, принималось во внимание влияние деятельности Компании на заинтересованные стороны. **G4-SO1**

Ключевые заинтересованные стороны	Процесс взаимодействия	Спектр поднимаемых проблем
Сотрудники	Осуществляется посредством внутрикорпоративных газет и интернет-сайтов. Действуют электронные почтовые ящики для обращений сотрудников и телефон доверия. Проводится прием сотрудников руководством группы Компании. Трудовые споры решаются на согласительной комиссии с участием представителей работодателя и работника.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Обеспечение безопасности труда и здоровья;</li> <li>Информирование сотрудников о деятельности Компании;</li> <li>Содействие профессиональному развитию.</li> </ul>
Местные сообщества	В Компании систематизирована работа с обращениями потребителей, налажена «обратная связь», которая осуществляется посредством интернет-сайтов и электронной почты. Проводятся публичные слушания, «круглые столы» и другие мероприятия.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Рассмотрение заявок на тарифы и их утверждение на монопольно регулируемые виды деятельности;</li> <li>Исполнение инвестиционной программы;</li> <li>Уровень качества услуг, оказываемых потребителям, мониторинг исполнения требований, как, например, установка общедомовых приборов учета энергии и получение технических условий.</li> </ul>
Органы государственной власти и контролирующие органы	Обрабатываются обращения от государственных и контролирующих органов: на одни предоставляются ответы, другие носят ознакомительный характер. Сотрудники компаний группы участвуют в профильных заседаниях и совещаниях. Проводятся встречи официальных делегаций.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Снижение негативного воздействия деятельности предприятий на город и регион;</li> <li>Обеспечение подготовки к отопительному сезону;</li> <li>Выполнение инвестиционных обязательств;</li> <li>Соблюдение законодательства, в том числе по вопросам соблюдения экологических и природоохранных требований.</li> </ul>
Поставщики, подрядчики, клиенты	Организируются и проводятся тендеры, проводятся встречи с подрядчиками и клиентами. Предусмотрена обратная связь на корпоративных сайтах компаний группы.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Формирование взаимовыгодного партнерства;</li> <li>Обеспечение прозрачности при проведении тендеров.</li> </ul>
Учебные заведения	Проводятся встречи с представителями вузов в регионах присутствия. Сотрудники компаний группы принимают участие в работе экзаменационных комиссий, квалификационных комиссий, в процессе аккредитации образовательных программ.	<ul style="list-style-type: none"> <li>Подбор персонала для предприятий;</li> <li>Стажировка и трудоустройство выпускников.</li> </ul>



Ключевые заинтересованные стороны	Процесс взаимодействия	Спектр поднимаемых проблем
Средства массовой информации (СМИ)	Ежегодно предприятия Компании проводят пресс-туры, брифинги для СМИ, пресс-конференции, распространяются пресс-релизы, оперативно предоставляются ответы на информационные запросы.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Формирование сотрудничества;</li> <li>• Информирование о реализации инвестиционной программы по модернизации и обновлению активов;</li> <li>• Выполнение экологических нормативов;</li> <li>• Реализация социальных проектов.</li> </ul>
Неправительственные организации (НПО)	Представители НПО постоянно приглашаются для участия в пресс-турах и публичных слушаниях, проводимых в течение года. Сотрудники компаний группы принимают участие в открытых встречах с представителями малого и среднего бизнеса. Проводятся встречи с руководителями НПО, поддерживающими социально уязвимые слои населения, с представителями общества защиты потребителей.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Содействие в решении экологических и социальных вопросов.</li> </ul>
Профсоюз	Взаимодействие с профсоюзами осуществляется посредством организации встреч и обработки запросов в ходе деятельности.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Выполнение коллективного договора;</li> <li>• Содействие в организации досуга и отдыха сотрудников.</li> </ul>

## ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

### УПРАВЛЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИМ ВОЗДЕЙСТВИЕМ\* G4-СПМ

Охрана окружающей среды (ООС), последовательное улучшение показателей природоохранной деятельности и энергоэффективности являются одними из ключевых стратегических приоритетов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и неотъемлемым элементом обеспечения устойчивости деятельности. В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» выработало 3 720,2 млн кВтч электроэнергии и 4,4 млн Гкал тепловой энергии. На производство энергии затрачено 3 555,1 тыс. тонн эквивалентного угля и 5,6 тыс. тонн мазута. **G4-EN1**

С целью минимизации воздействия на окружающую среду АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» последовательно реализует экологическую политику, предусмотренную стратегией развития Компании с целью соответствия требованиям природоохранного законодательства и использования новейших достижений науки и техники.

Приоритетные направления экологической деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» основаны на

ключевых воздействиях. К данным воздействиям относятся:

- выбросы загрязняющих веществ в атмосферу;
- выбросы парниковых газов в атмосферу (CO<sub>2</sub>);
- воздействие на водные объекты за счет потребления воды;
- размещение производственных отходов.

Управление значимыми экологическими аспектами осуществляется в ходе регулярного мониторинга экологических показателей, оценки соответствия деятельности законодательным и корпоративным требованиям. Функции по обеспечению контроля, учета и анализа перечисленных экологических воздействий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» возложены на управление по охране окружающей среды.

Информирование о деятельности в области охраны окружающей среды осуществляется посредством размещения на сайте АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» политики ИСМ, целей и задач экологического менеджмента, отчетных документов: корпоративных отчетов, проектов разделов «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС) к разрабатываемым проектам реконструкции и модернизации, протоколов общественных

\* Все количественные данные по экологии представлены по блоку «генерация», в силу его существенного влияния на окружающую среду.

слушаний, планов природоохранных мероприятий, нетехнических резюме по проектам.

Кроме того, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» информирует подрядные организации о применимых законодательных и нормативных требованиях посредством их включения в договоры, технические задания и требования, предъявляемые к подрядчикам.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» намерено делать все возможное для предотвращения негативного экологического воздействия и повсеместно внедрять методы работы, отвечающие требованиям международного стандарта ISO 14001.

С 2009 года в рамках Инвестиционной программы и в соответствии с политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» реализуется План экологических и социальных действий (ESAP) в отношении ООС в части проектов, финансируемых ЕБРР. Мероприятия Плана экологических и социальных действий направлены на совершенствование экологических параметров производства, а также политики безопасности и охраны труда на АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». В рамках ESAP Компанией ежегодно предоставляется публичный отчет.

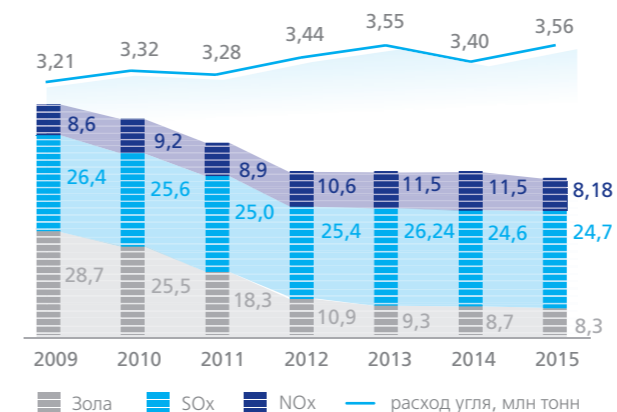
### ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА G4-EN27

Выбросы в атмосферу являются одним из основных экологических воздействий тепловых электростанций.

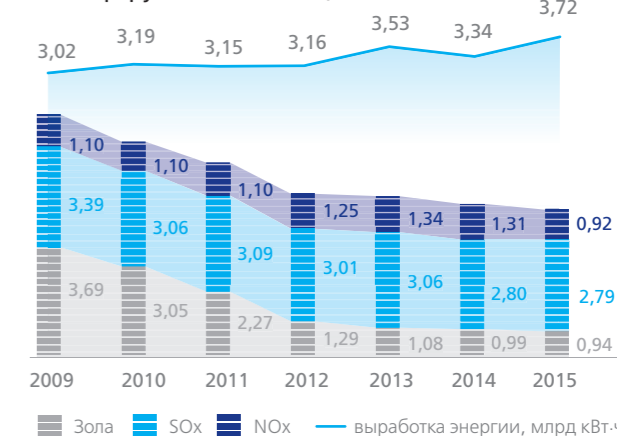
Наибольшее влияние на снижение выбросов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» оказывает замещение устаревших генерирующих объектов с низкой энергетической и экологической эффективностью новыми мощностями, отвечающими современным требованиям в области ООС. В целях совершенствования экологических параметров с 2009 по 2014 год в рамках инвестиционной программы Компания провела реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ) с установкой батарейных эмульгаторов второго поколения на всех

#### G4-EN21

Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2009–2015 гг., тыс. тонн



Удельные выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2009–2015 гг., МВт·ч



энергетических котлах станций, что повысило степень очистки дымовых газов и обеспечило снижение затрат предприятий. Фактический коэффициент очистки дымовых газов после установки эмульгаторов достиг 99,5% вместо 97%. Проведение данного мероприятия позволило снизить общий годовой объем выбросов золы угля с 28,7 тыс. тонн до 8,3 тыс. тонн в год (72%). В течение 2015 года в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» введены дополнительные мощности в виде двух турбин. В конце 2008 года – года запуска инвестиционной программы – объем выбросов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» загрязняющих веществ в атмосферу зафиксирован на отметке 65,9 тыс. тонн (в том числе прочие выбросы), по итогам 2015 года этот показатель составил 42,5 тыс. тонн (в том числе прочие выбросы), или 35%.

### СНИЖЕНИЕ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ, ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В 2015 году в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» реализованы следующие основные мероприятия, направленные на снижение уровня воздействия на окружающую среду:

- ремонт тепловой изоляции, обмуровки эмульгаторов и газоходов, работы по поддержанию КПД золоулавливающих установок (ЗУУ) на проектном уровне;
- ремонт аспирационных установок (АУ);
- выполнение текущих ремонтных работ по поддержанию режимов работы основного оборудования в соответствии с требованиями Технического регламента;
- замена горелок в период капитальных ремонтов котлоагрегатов;
- реконструкция входного патрубка батарейных эмульгаторов с целью оптимизации скорости пылевого потока эмульгатора котлоагрегатов №2 и №4 ТЭЦ-3;

- установка АСУ ТП на котлоагрегате №2;
- замена светильников энергосберегающими лампами и светильниками;
- реконструкция, модернизация оборудования ТЭЦ, направленные на снижение энергопотребления на собственные нужды, улучшение учета расхода топлива, снижение удельных показателей по топливу на единицу отпускаемой продукции.

**ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ (CO<sub>2</sub>)  
G4-EN15**

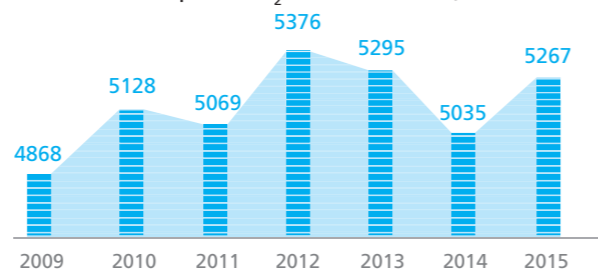
После вступления в силу Киотского протокола для Республики Казахстан 17 сентября 2009 года Компанией организована работа по подготовке к проведению инвентаризации выбросов парниковых газов и потребления озоноразрушающих веществ.

Для мониторинга парниковых газов использован расчетный метод, который обеспечивает учет выбросов от нормальной (регулярной) производственной деятельности, специальной практики (пусконаладочные работы, остановки процесса, ремонт и техническое обслуживание) и аварийных ситуаций. 26 марта 2011 года подписано соглашение о займе между ТОО «Павлодарские тепловые сети» и Европейским Банком Реконструкции и Развития (ЕБРР) с привлечением инвестиций из средств Фонда чистых технологий («СТФ»). Проект направлен на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения на период 2011–2015 годов в городах Павлодар и Экибастузе с целью повышения эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов (снижение выбросов CO<sub>2</sub> за счет экономии расхода угля, связанного с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Таким образом, объем снижения валовых выбросов CO<sub>2</sub> в 2015 году по сравнению с 2010 годом составил 214 тыс. тонн и 3% по удельным выбросам в 2015 году относительно уровня 2010 года.

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» благодаря реализации мероприятий по энергосбережению в 2015 году достигнуто снижение выбросов парниковых газов на 6,667 тыс. тонн CO<sub>2</sub>. Однако в связи с ростом объема производства валовый объем выбросов парниковых газов немного повысился в 2015 году в сравнении с 2014 годом (4,6%) и составил 5,3 млн тонн CO<sub>2</sub>, что связано с увеличением количества сожженного топлива (уголь, мазут). Удельные показатели выбросов парниковых газов, связанные с генерацией тепловой и электроэнергией, также демонстрируют в 2015 году небольшой подъем – 0,33%.

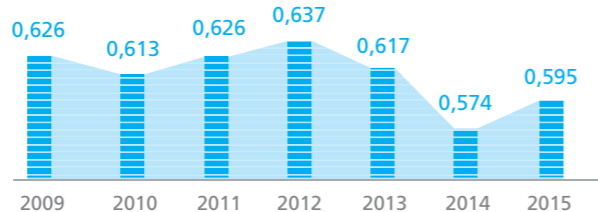
Мероприятиями АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по снижению выбросов CO<sub>2</sub> также являются:

**G4-EN18**  
Валовые выбросы CO<sub>2</sub> в 2009–2015 гг., тыс. тонн



CO<sub>2</sub> (диоксид углерода)

Удельные выбросы CO<sub>2</sub> на единицу произведенной энергии в 2009–2015 гг., тонн/МВт·ч



CO<sub>2</sub> (диоксид углерода)

- снижение потерь тепловой энергии от оборудования за счет проводимых реконструкций и модернизаций в рамках инвестиционной программы;
- повышение общей эффективности использования топлива, связанное с наращиванием доли генерации новыми энергоблоками, а также с выполнением программ повышения энергоэффективности и внедрения на предприятиях стандарта ISO 50001 - система энергетического менеджмента (мероприятия по энергосбережению);
- улучшение термоизоляции и модернизация существующих нежилых зданий (герметизация областей утечки воздуха, уплотнение окон и дверей);
- использование современной бытовой и офисной техники с классом энергосбережения А+, А++ (новое оборудование потребляет меньше электроэнергии на 15–50%);
- проведение своевременной реконструкции и модернизации основного оборудования;
- замена ламп накаливания на современные энергосберегающие (сокращение затрат электроэнергии в 5 раз). **G4-EN19**

**ЗАТРАТЫ НА ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ**

Для повышения эффективности деятельности в области охраны окружающей среды АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» наращивает объемы финансирования природоохранной деятельности. Общая сумма расходов за 2015 год составила 4 675,8 млн тенге, что на 33% больше, чем в 2014 году (3 512 млн тенге). Ко всем новым проектам по строительству и реконструкции разрабатывается проект, посвященный вопросам ООС – «Оценка воздействия на окружающую среду» (ОВОС), материалы которого доводятся до сведения местных сообществ и заинтересованной общественности в виде публичных слушаний. Для подтверждения соответствия экологическим стандартам Республики Казахстан все проекты проходят государственную экологическую экспертизу в территориальных надзорных органах в области ООС.

Общей составляющей деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является соблюдение требований законодательства в области ООС и энергетики. На протяжении 2015 года нарушений экологического законодательства и других нормативных требований в области природоохранной деятельности со стороны государственных уполномоченных органов не выявлено. **G4-EN29**

**ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ И ОХРАНА ВОДНЫХ РЕСУРСОВ G4-EN8**

Использование водных ресурсов является неотъемлемой частью производственных процессов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Основным водным объектом, на который Компания оказывает влияние, является река Иртыш. Источниками водоснабжения на технические нужды являются сторонние организации на договорной основе.

Основными технологическими системами, использующими большую часть воды, являются системы охлаждения, гидрозолоудаления и водоподготовительные установки. Для более рационального использования воды в системе охлаждения предусмотрена оборотная система с градирнями. Свежая вода подается в эти системы только на восполнение безвозвратных потерь – это испарение и капельный унос в градирнях. Циркуляционные насосы подают воду на охлаждение конденсаторов турбин и вспомогательного оборудования.

Стоки, образующиеся от турбинного, химического и котельных цехов через насосную промстоков, перекачиваются в систему гидрозолоудаления (ГЗУ). Золопульпа из скрубберного отделения котельного цеха поступает в приемную емкость багерной насосной, откуда багерными насосами перекачивается на золоотвал. Золошлаки осаждаются в чаше золоотвала, а вода возвращается в производство для повторного использования.

**G4-EN31** Затраты на природоохранные мероприятия, млн тенге

Наименование затрат	Сумма затрат, млн тенге		
	2013	2014	2015
Инвестиционные расходы	3 363,6	2 581,5	2 735,8
Расходы на капитальный ремонт основных фондов природоохранного назначения	129,6	4,7	788,0
Текущие расходы	915,6	925,8	1 152,0
<b>Итого</b>	<b>4 408,8</b>	<b>3 512,0</b>	<b>4 675,8</b>

Согласно программе производственного мониторинга АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на 2015–2017 г.г., согласованной в 2014 году с Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства энергетики РК, ведется контроль за качеством сбросных вод в золоотвал и наблюдение за уровнем и качеством подземных вод по сети наблюда-

водоотведения, реализованных в 2015 году, можно выделить следующие:

- мониторинг качественных характеристик подземных вод (проведен анализ воды согласно утвержденному графику) в районе промплощадок и золоотвалов;
- ремонт трубопроводов, запорной и регулиру-

#### G4-EN9, G4-EN10

Общее количество использованной воды с разбивкой по источникам, тыс. м<sup>3</sup>

Показатель	2013	2014	2015
Всего использовано воды, в том числе:	598 458	570 787	528 978
от сторонних поставщиков	24 042	23 909	24 746
из оборотных систем водоснабжения	558 207	532 370	490 701
из повторного использования	13 208	14 507	13 531

#### G4-EN22

Объемы отведения сточных вод, тыс. м<sup>3</sup> (отведены сторонними организациями)

Показатель	2013	2014	2015
Всего образовалось сточных вод	410	375	342
Отведено сторонними организациями	410	375	342

тельных скважин. Отчеты о выполнении программы производственного экологического контроля ежеквартально предоставляются в департамент экологии по Павлодарской области. Для технологических целей ведется контроль качества (исходной) технической воды ведомственными лабораториями. **G4-EN9**

Ключевая цель в управлении водопользованием – использовать воду более эффективно, что способствует снижению негативного воздействия на окружающую среду.

На АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» имеются системы питьевого водоснабжения, ливневой и коммунально-бытовой канализации. Водоподача и водоотведение на хозяйственно-бытовые, питьевые, пожарные нужды осуществляется централизованно, за счет городских водопроводных и канализационных сетей по договору. Система производственного водоснабжения – оборотная.

В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» использовало 24 746,6 тыс. м<sup>3</sup> воды для целей водоснабжения, основную долю в которых составляет вода оборотных систем водоснабжения. В отчетном периоде объем водоотведения составил 342,5 тыс. м<sup>3</sup>.

Среди наиболее значимых природоохранных работ в области водопользования и

ющей арматуры технической и хозяйственной воды ТЭЦ-3 и ТЭЦ-2;

- замена и ремонт запорной арматуры трубопроводов технической воды, пожарного трубопровода и отопления ЭТЭЦ.

#### ЭФФЕКТИВНОЕ ОБРАЩЕНИЕ И УТИЛИЗАЦИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА G4-EN23

Основным видом отходов АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» являются золошлаковые отходы, составляющие 99% от общего объема отходов, складываемые в специально оборудованные гидротехнические сооружения – золоотвалы. Соблюдение экологического законодательства Республики Казахстан при создании новой емкости для складирования золошлаковых отходов позволяет предотвратить загрязнение окружающей среды золошлаковыми отходами производства и обеспечить стабильную работу ТЭЦ. Другие виды отходов, образующиеся в результате производственной деятельности, передаются для последующей переработки, утилизации или конечного размещения специализированным организациям, осуществляющим свою деятельность на территории республики. Наиболее существенным мероприятием по охране

почв от отходов производства и потребления является соблюдение правил временного хранения и способов утилизации отходов.

Общий объем образования отходов в 2015 году составил 1 415,9 тыс. тонн, из них золошлаковые отходы – 1 408,2 тыс. тонн, промышленные и коммунальные – 7,7 тыс. тонн. Рост объема образования отходов по сравнению с 2014 годом на 38 тыс. тонн связан с увеличением доли золошлаковых отходов, относящихся к «зеленому» списку опасности, в общей структуре отходов. Это вызвано повышением доли по расходу угля в топливном балансе АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО». Уменьшение количества промышленных и коммунальных отходов, переданных в 2015 году сторонними организациями для захоронения или вторичного использования, на 2,6 тыс. тонн по сравнению с 2014 годом связано со сдачей металлолома (лом черный) в 2014 году, накопленного за два года (2013–2014 гг.).

Эффективное управление золоотвалами и постепенное увеличение доли полезного использования золошлаковых отходов являются одними из ключевых направлений деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в области управления отходами. Так, в 2015 году на основе заключенных договоров реализовано 0,2 тыс. тонн золошлаковых отходов (легкая фракция золы уноса) с целью использования в дорожном строительстве.

Наиболее значимые мероприятия по обращению с отходами, выполненные в 2015 году, направлены на повышение промышленной и экологической безопасности золошлакоотвалов и других объектов размещения отходов:

- строительство второй секции золоотвала ТЭЦ-3;
- рекультивация первой секции золоотвала ТЭЦ-3;
- строительство второй секции золоотвала ТЭЦ-2.

Общая масса образования отходов, тыс. тонн

Показатель	2013	2014	2015
Золошлаковые отходы	1 498	1 367	1 408
Другие виды отходов	6,8	11,1	7,7

Отходы в разбивке по уровням опасности, тыс. тонн

Показатель	2013	2014	2015
Образовалось отходов:	1 505	1 378	1 416
Зеленый список	1 503	1 377	1 415
Янтарный список	1,3	1,3	1,2
Красный список	-	-	-

Отходы в разбивке по способам обращения с ними, тыс. тонн

Показатель	2013	2014	2015
Образовалось отходов	1 505	1 378	1 416
в т.ч. золошлаковых отходов	1 498	1 367	1 408
Использовано отходов на предприятии	1,5	1,7	1,3
Обезврежено отходов	-	-	-
Передано отходов сторонними организациями	4,7	9,3	6,7
Размещено отходов на собственных объектах предприятия	1 499	1 367	1 408
в т.ч. золошлаковых отходов	1 498	1 367	1 408

Следует отметить, что при строительстве новых карт золоотвалов применена новейшая технология противofильтрационного экрана в ложе золоотвала – канадская полисинтетическая геомембрана. Применение специальной пленки-геомембраны позволит добиться стопроцентной гидроизоляции. Это надежный и долговечный противofильтрационный экран, обеспечивающий охрану почв и подземных грунтовых вод от загрязнения за счет химических компонентов, содержащихся в осветленной воде оборотной системы ГЗУ.

#### СИСТЕМА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» одним из первых в Казахстане получило сертификат на соответствие международным экологическим стандартам серии ISO 14001.

Наличие разработанной, успешно функционирующей и сертифицированной на соответствие стандартам серии ISO 14001 системы экологического менеджмента является важнейшим показателем системной, эффективной работы в области ООС, способствующей росту конкурентоспособности Компании, повышению рыночной стоимости акций, формированию положительного имиджа в отношениях с внешними заинтересованными сторонами.

В отчетном периоде компанией TÜV Rheinland Inter Cert (лидер отрасли независимой экспертизы и сертификации) проведены надзорные и ресертификационные аудиты АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001 (Система экологического менеджмента), ISO 9001 (Система менеджмента качества), OHSAS 18001 (Система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья), ISO/CD 50001 (Система энергетического менеджмента). В результате получены сертификаты интегрированной системы менеджмента (ИСМ) и подтверждена ее работоспособность, результативность и ориентированность на улучшение.

#### МЕХАНИЗМ РАССМОТРЕНИЯ ЖАЛОБ И ПРЕДЛОЖЕНИЙ G4-EN34

В отделах Компании, непосредственно работающих с потребителями и общественностью, ведется учет поданных жалоб и заявок следующими способами:

- посредством «телефона доверия»;
- посредством регистрации жалоб физических и юридических лиц в специальных журналах;
- посредством ведения аудиозаписей с сохранением данных в течение 30 дней (все обращения потребителей рассматриваются, направляются письменные ответы и принимаются меры);
- посредством проведения публичных слушаний с жителями города с привлечением СМИ (местные телеканалы) и публикацией в местной прессе перед началом осуществления проекта по модернизации и реконструкции энергообъектов;
- через ежедневный прием заявок от потребителей на недостаточное энергоснабжение по телефонам диспетчерских служб и в письменном виде;
- на официальном корпоративном сайте в качестве мер по усовершенствованию механизмов рассмотрения жалоб организованы рубрики «Штаб по работе с потребителями», «Борьба с коррупцией», «Вопрос – ответ», «Обратная связь», где к рассмотрению принимаются жалобы внешних заинтересованных лиц, опубликованные в СМИ.

За отчетный период в Компанию поступило 64 144 обращения потребителей, 773 из них носили характер жалоб или упоминали о негативных фактах, в том числе на телефон доверия поступило 383 жалобы. На все обращения предоставлены ответы, все жалобы рассмотрены, негативные последствия устранены. Жалоб о нарушении экологической безопасности в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» не поступало.

#### ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА

Информационная политика Компании представляет собой комплекс действий, мероприятий и регламентов, позволяющих управлять процессом распространения корпоративной информации, восприятия единого образа Компании среди целевой аудитории. Целью раскрытия информации об АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является повышение уровня открытости и доверия в отношении Компании путем информирования целевой аудитории и иных заинтересованных лиц в объеме, необходимом для принятия решения о приобретении ценных бумаг акционерного общества или совершении иных действий, способных повлиять на финансово-хозяйственную деятельность Компании.

Руководство Компании осознает свою высокую социальную ответственность и поддерживает постоянный открытый диалог с целевыми аудиториями, укрепляет корпоративную репутацию, развивает информационный потенциал Компании в целом.

Компания повсеместно позиционируется как открытая, справедливая, признающая принципы устойчивого развития.

Принципами информационной политики Компании являются:

- равнодоступность информации для всех акционеров, инвесторов и других заинтересованных лиц;
- равенство прав всех акционеров и их представителей при предоставлении им информации;
- регулярность и своевременность предоставления информации;
- достоверность и полнота информации;
- оперативность и доступность раскрываемой информации;

- соблюдение конфиденциальности по отношению к информации, составляющей государственную, служебную или коммерческую тайну;
- контроль за использованием инсайдерской информации.

Информационная политика направлена на эффективное взаимодействие с различными группами общестственности, в том числе:

- государственные и контролирующие органы;
- средства массовой информации (СМИ);
- акционеры и инвесторы;
- потребители и партнеры;
- сотрудники и профсоюзы;
- неправительственные организации (НПО).

В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» регулярно информировало о своей деятельности вышеперечисленные группы общестственности посредством актуализации корпоративного сайта Компании, размещения информации в СМИ, ответов на запросы, организации публичных слушаний, пресс-туров, «круглых столов» и других мероприятий.

В 2015 году в Компании реализован План по взаимодействию с заинтересованными сторонами (SEP) в соответствии с политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития. По итогам выполнения данного плана на корпоративном сайте Компании предоставлен публичный отчет, который содержит информацию о деятельности, направленной на взаимодействие с заинтересованными сторонами.

## КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

### ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ G4-СПМ

Предприятия группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» руководствуются в работе Политикой управления персоналом, представляющей собой целостную систему взаимодействия с работниками для обеспечения и достижения стратегических целей Компании.

Цель Политики управления персоналом - создание компании с эффективной системой корпоративного управления, представляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Компания укрепляет политику в области управления персоналом путем привлечения профессиональных сотрудников разного уровня, удержания высокопрофессиональных работников, непрерывного

профессионального обучения и развития персонала, предоставления возможностей для профессионального роста инициативных молодых работников, создания кадрового резерва и управления талантами.

Кадровая политика Компании строится на следующих принципах:

- Открытость и прозрачность процесса замещения на конкурсной основе вакантных должностей;
- Ценность профессиональной компетенции;
- Ориентация на личностное, профессиональное, корпоративное развитие;
- Социальная ответственность бизнеса.

### ЧИСЛЕННОСТЬ И КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА

Списочная численность персонала АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 5 132 человека, в 2014 году – 5 080 человек, в 2013 году – 4 933 человека. Увеличение списочной численности в 2015 году относительно 2014 года на 1% обусловлено снижением текучести,



заполнением вакансий и открытием в ТОО «Павлодарэнергосбыт» структурного подразделения - контакт-центра для обслуживания населения в регионе. Рост списочной численности в 2014 году относительно 2013 года составил 3%. **G4-LA1**

#### Распределение списочной численности по группе предприятий «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» за 2015 год **G4-LA1**

Наименование компании	Численность работников
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	1 917
АО «Павлодарская распределительная электросетевая компания»	2 006
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	752
ТОО «Павлодарэнергосбыт»	457
<b>Всего:</b>	<b>5 132</b>

### СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ И ПОЛУ

Структура персонала Компании по полу в силу особенностей деятельности характеризуется высокой долей мужчин – 61,9%. Производственный персонал в основном состоит из категории «рабочие», в которой мужчины составляют 70%.

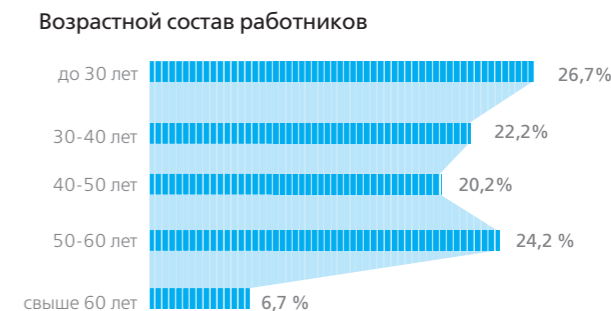
Доля работников в категории «руководители» от общей численности персонала в 2015 году составила 14,5%, что является оптимально сбалансированным показателем. При этом в данной категории доля персонала мужского пола составляет 78,4%, доля персонала женского пола – 21,6%.

Категория персонала	Всего		из них:			
	человек	%	мужчины		женщины	
			человек	%	человек	%
Списочная численность	5132	100	3175	61,9	1957	38,1
руководители	742	14,5	582	78,4	160	21,6
специалисты/служащие	1247	24,3	391	31,4	856	68,6
рабочие	3143	61,2	2202	70	941	30

### СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО ВОЗРАСТУ G4-LA1, G4-LA12

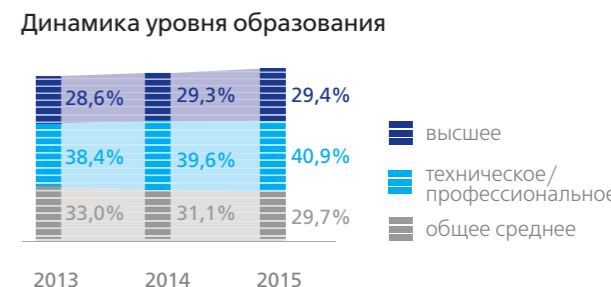
Доля работников в возрасте до 40 лет составляет 48,9% от общей численности. Доля работников в возрастной категории свыше 60 лет составляет 6,7%.

В рамках реализации Политики управления персоналом в Компании проводятся мероприятия, направленные на постепенное омоложение персонала для достижения оптимального сочетания молодых инициативных работников и опытных, высокопрофессиональных сотрудников с целью обеспечения преемственности и передачи профессиональных знаний и навыков.



### СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО ОБРАЗОВАНИЮ G4-LA10

В целом по Компании на протяжении 2013–2015 гг. наблюдается тенденция увеличения доли работников производственного персонала с техническим/профессиональным образованием. В 2015 году высшее образование по заочной форме обучения получили 18 работников, в том числе по профилю предприятия – 9 работников, техническое/профессиональное образование по заочной форме обучения получили 13 работников, в том числе по профилю предприятия – 9 работников. За 2015 год доля работников с высшим образованием увеличилась незначительно в сравнении с 2014 и 2013 годами и составила 29,4%. При росте численности



наблюдается тенденция к снижению количества работников с общим средним образованием.

### ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Система обучения и развития в Компании предусматривает следующие направления:

- обязательное, нормативное обучение;
- развитие управленческих компетенций;
- развитие профессиональных компетенций.

В целях повышения эффективности деятельности и создания безопасных условий труда на предприятиях Компании обучение проводится в корпоративном формате и по индивидуальным планам развития. **G4-LA10**

В 2015 году в различных программах подготовки, переподготовки и повышения квалификации приняли участие 5 207 человек. На предприятиях «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» большое внимание уделяется обучению персонала безопасным приемам работы с учетом современных требований. Обязательное обучение производственного персонала в количестве 4 428 человек составило 85% от всех реализуемых программ.

3 469 работников прошли обучение в собственном учебном центре, что составляет 67,6% от общего числа работников, 1 274 человека (что составляет 24,8% от общего числа работников) прошли обучение правилам безопасного выполнения работ противопожарной безопасности, по охране труда с применением тренажеров, средств индивидуальной защиты, участию в противоаварийных и противопожарных тренировках на рабочих местах и производственно-технической учебе на учебных базах. В связи с внедрением новых международных стандартов 11 человек прошли обучение по системам менеджмента качества, 296 человек прошли курсы повышения и подтверждения квалификации в учебных заведениях Казахстана и России по вопросам метрологии, производственного контроля, методов диагностики и др.).

С целью развития профессиональных и управленческих компетенций в 2015 году прошли корпоративное обучение 154 работника из числа топ-менеджеров и руководителей всех звеньев управления.

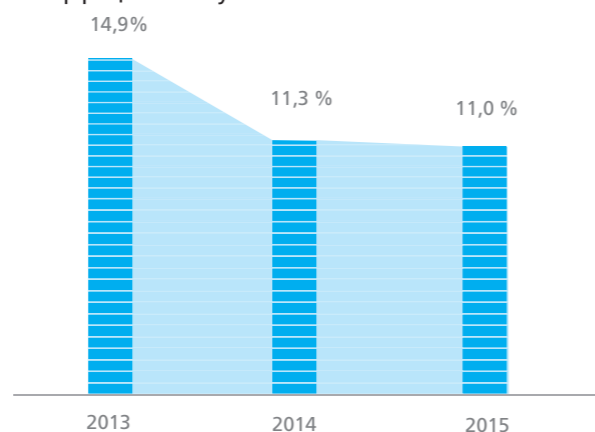
Наименование	2013	2014	2015
Количество работников, прошедших подготовку, переподготовку, повышение квалификации, в том числе:	4 454	4 866	5 207
Правила техники безопасности, противопожарной безопасности, правила технической эксплуатации (первичное обучение, подтверждение квалификации, аттестация/ переаттестация), курсы для руководителей	4 048	3 619	4 428
Обучение по системам менеджмента качества ISO9001, ISO14001, OHSAS1800 (включая вопросы по охране окружающей среды, внутреннему аудиту и управлению рисками)	45	8	11
Обучение смежным профессиям	179	1 020	315
Обучение по ГО и ЧС	6	0	3
Другое (повышение квалификации, семинары, тренинги и т.д.)	176	219	450

#### ТЕКУЧЕСТЬ ПЕРСОНАЛА G4-LA1

Коэффициент текучести персонала в 2015 году в целом по Компании снизился и составил 11% в связи с реализацией программ мероприятий, направленных на улучшение показателей:

- оптимизация штатной численности предприятий для выявления резервов фонда оплаты труда и направления высвобождаемых средств на увеличение заработной платы;
- развитие института наставничества и системы поддержки молодых специалистов;
- материальное и нематериальное стимулирование квалифицированных работников.

Коэффициент текучести



#### КАДРОВЫЙ РЕЗЕРВ G4-LA10

В целях обеспечения необходимого резерва на занятие управленческих должностей разных уровней ежегодно на предприятиях группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» формируется кадровый резерв высшего, среднего и нижнего звеньев управления. В 2015 году в кадровый резерв зачислено 600 руководителей. Развитие кадрового резерва осуществляется на основании индивидуальных программ профессиональной и организационно-управленческой подготовки резервистов,

включающих обучение, в том числе в собственном учебном центре, повышение квалификации, стажировку, наставничество, выполнение управленческих функций, временное перемещение сотрудника. В течение 2015 года из числа работников, состоящих в кадровом резерве, переведено на руководящие должности 60 человек. Ведется работа по формированию внешнего кадрового резерва путем проведения экскурсий, встреч на предприятиях для привлечения молодых специалистов.

#### ПРИВЛЕЧЕНИЕ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ G4-LA12

В 2015 году на уровне АО «ЦАЭК» дан старт проекту «PROFENERGY», в рамках которого стартовала программа по системе поддержки молодых специалистов и привлечению выпускников учебных

заведений на ключевые/критичные профессии предприятий, развитие и повышение образовательного уровня персонала, удержание ключевых работников. Проект «PROFENERGY» предусматривает

множество преимуществ для учащихся и выпускников учебных заведений.

На предприятиях группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» программа по системе поддержки молодых специалистов и повышению образовательного уровня персонала утверждена в 2015 году и будет реализована в 2016 году. Программой планируется охватить около 72 человек.

Данная программа предусматривает следующие мероприятия, направленные на студентов:

- совершенствование учебных программ;
- организация практики, экскурсий, встреч;
- временное трудоустройство на каникулярный период;
- конкурс проектов;
- присуждение именной стипендии;
- участие в экзаменационных комиссиях;
- оплата производственной и преддипломной практики.

Мероприятия в рамках данной программы, направленные на молодых специалистов, уже работающих на предприятиях Компании, предусматривают:

- оплату учебного отпуска;
- предоставление беспроцентной ссуды для оплаты обучения;

- бонус в связи с успешным окончанием учебного заведения.

На предприятиях Компании работают 678 молодых специалистов, из них принят в 2015 году 101 человек, в том числе на ведущие должности и профессии – 79 человек. При этом доля принятых с техническим/профессиональным образованием составляет 63 человека (62,3%), с высшим образованием – 38 человек (37,6%).

В 2015 году проведена 61 экскурсия на производственных объектах Компании; 143 студента прошли производственную и преддипломную практику; 42 работника получают высшее образование по заочной форме обучения, из них 16 работников – по профилю предприятия; 33 работника получают техническое/профессиональное образование по заочной форме обучения, из них 24 работника – по профилю предприятия.

В Компании прослеживается тенденция увеличения доли персонала с техническим профессиональным образованием. Программа по системе поддержки молодых специалистов и повышению образовательного уровня персонала Компании в рамках проекта «PROFENERGY» позволяет реализовывать государственную политику по подготовке технических кадров.

#### МОТИВАЦИЯ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Целью системы мотивации и вознаграждения предприятий группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» являются привлечение, удержание и мотивирование работников для обеспечения успешного выполнения Компанией своей миссии и достижения бизнес-целей с оптимальными затратами.

Уровень среднего дохода в среднем по предприятиям группы в 2015 году вырос на 6,0% в сравнении с 2014 годом, по отношению к 2013 году – на 8,9%.

В 2015 году в Компании проведены мероприятия по переходу на единую систему оплаты труда, цель которых – создание гибкой системы материального стимулирования с учетом внутренних и внешних факторов, в том числе распределение оплаты труда по характеру участия в производственном процессе, анализ социальных факторов и рынка труда по регионам присутствия. Новая система оплаты труда предполагает использование комплексного подхода

Темпы роста среднего дохода в разрезе предприятий группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



по установлению уровня оплаты труда работников в зависимости от сложности рабочего места и уровня профессиональных и личностных компетенций работника, в целях усиления стимулирующего фактора у работника к повышению производительности

труда, квалификации и компетентности в профессиональной деятельности.

Незначительный рост среднего дохода ТОО «ПТС» в 2015 году связан с заполнением вакантных единиц промышленно-производственного персонала.

#### НЕМАТЕРИАЛЬНОЕ СТИМУЛИРОВАНИЕ

В целях повышения мотивации к эффективному труду, морального стимулирования работников за достижение высоких производственных результатов в Компании ежегодно проводятся мероприятия с присуждением наград, почетных грамот, званий с размещением информации в корпоративных источниках.

По итогам 2015 года за эффективную трудовую деятельность награждены корпоративными наградами 60 работников, государственными наградами – 11 работников, наградами Электроэнергетического совета СНГ – 4 работника, наградами Казахстанской энергетической ассоциации – 6 работников, из них удостоены звания «Заслуженный энергетик» – 3 работника, звания «Почетный энергетик» – 1 работник. Звания «Ветеран – энергетик» Казахстанской энергетической ассоциации удостоены 14 заслуженных ветеранов Компании.

ными наградами – 11 работников, наградами Электроэнергетического совета СНГ – 4 работника, наградами Казахстанской энергетической ассоциации – 6 работников, из них удостоены звания «Заслуженный энергетик» – 3 работника, звания «Почетный энергетик» – 1 работник. Звания «Ветеран – энергетик» Казахстанской энергетической ассоциации удостоены 14 заслуженных ветеранов Компании.

#### ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ПРОФСОЮЗНЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ G4-LA4

Во всех предприятиях Компании созданы и действуют профсоюзные организации, а также заключаются коллективные договоры. Социальная политика АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» определяется совместно с работниками и их представителями – профсоюзными организациями. В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» коллективный договор действует по 2015 год включительно.

Коллективными договорами предусмотрены социальные гарантии и льготы для работников, членов их семей, а также пенсионеров и ветеранов предприятий. При разработке коллективного договора предприятия Компании придерживаются принципов экономической целесообразности, достаточности, совместной ответственности и прозрачности.

## БЕЗОПАСНОСТЬ И ОХРАНА ТРУДА

#### СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА И ВЫПОЛНЕННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

На предприятиях дочерних организаций Компании проводится постоянная работа по созданию безопасных условий труда, предупреждению травматизма, улучшению производственных и санитарно-бытовых условий труда работников, уменьшению влияния вредных и неблагоприятных факторов, снижению специфических отраслевых рисков и опасных ситуаций на рабочих местах.

Стратегическими целями Компании в области безопасности и охраны труда являются:

- снижение травматических случаев;
- повышение уровня профессиональной безопасности и совершенствование системы управления профессиональной безопасностью и охраны труда;
- улучшение условий труда на рабочих местах;
- предупреждение небезопасных действий персонала за счет систематического обучения и проведения тренингов по безопасным приемам и навыкам работ;

- развитие систем мотивации персонала по безопасности и охране труда;
- разработка и внедрение единых корпоративных стандартов по безопасности и охране труда;
- изучение и распространение современного передового опыта, наилучших мировых практик в области охраны труда и техники безопасности. **G4-LA5**

В рамках улучшения системы менеджмента профессиональной безопасности и охраны труда Компания руководствуется международным стандартом OHSAS 18001. В течение 2015 года в АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» проведен надзорный аудит на соответствие требованиям международного стандарта профессиональной безопасности и охраны труда OHSAS 18001. Предприятие подтвердило его действие и соответствие системы требованиям.

Основополагающими принципами Компании в области безопасности и охраны труда являются:

- сохранение жизни и здоровья работников и представителей сторонних организаций, находящихся на территории производственных объектов Компании;
- выполнение соответствующих законодательных и нормативных требований;
- выделение необходимых ресурсов для достижения поставленных целей и задач;

- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности;
- постоянное повышение качества эксплуатации и ремонта энергетического оборудования, сокращение травматизма, улучшение условий труда.

Фактические затраты на выполнение мероприятий по безопасности и охране труда по Компании в 2015 году составили 86,5 млн тенге. Денежные средства вложены в обеспечение работников Компании необходимыми средствами индивидуальной защиты, в том числе электротехническими, спецпитанием, медикаментами. Приобретены средства пожаротушения, информационные плакаты, издания нормативно-технических документов и знаков по охране труда и технике безопасности. В течение года выполнялась аттестация рабочих мест по условиям труда, дополнительному освещению рабочих мест, по ремонту систем вентиляции и кондиционирования, ремонту зданий и сооружений и другие мероприятия.

В соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан «Об обязательном страховании работника от несчастных случаев при исполнении им трудовых (служебных) обязанностей» все работники предприятий Компании были застрахованы от несчастных случаев.



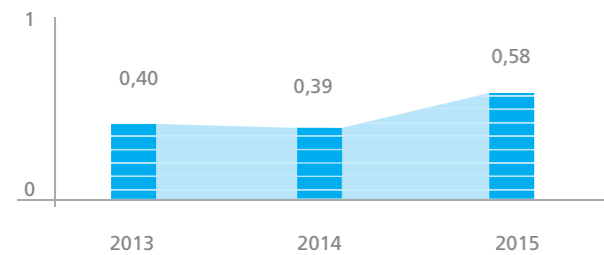
**ВИДЫ И УРОВЕНЬ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ТРАВМАТИЗМА**

Уровень и коэффициенты производственного травматизма в Компании приведены ниже в таблице и диаграммах. **G4-LA6**

**Основные показатели по безопасности и охране труда**

	2013	2014	2015
Среднесписочная численность персонала	4 952	5 020	5 163
Количество травматических случаев	2	2	2
Количество пострадавших/из них женщин	2/0	2/0	2/1
Количество случаев с летальным исходом	1	1	0

**Коэффициент частоты всех несчастных случаев травматизма на производстве (TIFR - Total Incident Frequency Rate) на 1000 работников**

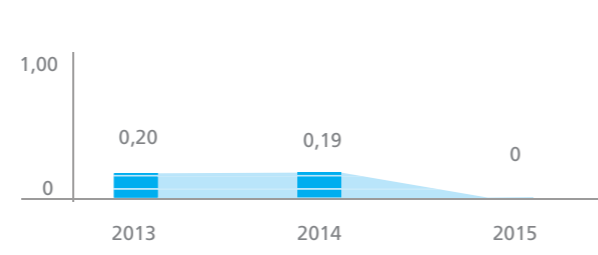


Коэффициент частоты всех несчастных случаев травматизма на производстве (TIFR) на 1000 работников рассчитывался по формуле:

$$Kч = n \cdot 1000/N, \text{ где}$$

**n** – общее количество пострадавших от несчастных случаев на производстве за отчётный период;  
**N** – среднесписочная численность работников.

**Коэффициент частоты несчастных случаев со смертельным исходом (FIFR - Fatality Incident Frequency Rate) на 1000 работников**



Коэффициент частоты несчастных случаев со смертельным исходом на производстве (FIFR) на 1000 работников рассчитывался по формуле:

$$Kч_1 = n_1 \cdot 1000/N, \text{ где}$$

**n<sub>1</sub>** – количество пострадавших на производстве со смертельным исходом за отчётный период;  
**N** – среднесписочная численность работников.

В 2015 году в Компании внедрена практика:

- расследования микротравм, инцидентов, потенциально опасных происшествий, являющихся фундаментом для более серьёзных травм и ущерба;
- проведения вводных инструктажей посредством визуальной демонстрации презентационных слайдов;
- подготовки информационных бюллетеней по результатам несчастных случаев и информированию по ним персонала с целью доведения причин и недопущения повторения аналогичных случаев в будущем.

На постоянной основе и в целях предупреждения производственного травматизма, мониторинга состояния безопасности и охраны труда и учёта случаев нарушений требований безопасности и охраны труда в Компании проводится следующая контрольно-профилактическая работа:

- обучение персонала по вопросам безопасности и охраны труда, электробезопасности и проверки знаний;
- проведение плановых и внезапных проверок состояния безопасности и охраны труда;
- проведение Дней безопасности и охраны труда;
- проведение совещаний по безопасности и охране труда;
- приведение рабочих мест в соответствие с требованиями безопасности и охраны труда;
- обеспечение рабочих мест информационными плакатами и знаками безопасности;
- проведение профессиональных соревнований;

- проведение мероприятий по показательному наряду-допуску и др.

Основные показатели проведения контрольно-профилактической работы по безопасности и охране труда приведены ниже в таблице.

**РАБОТНИКИ КОМПАНИИ, ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОТОРЫХ СОПРЯЖЕНА С ВЫСОКИМ РИСКОМ ПОЛУЧЕНИЯ ТРАВМ G4-LA7**

Производство работ по обслуживанию и ремонту энергетического оборудования связано с высокими рисками. Работниками, чья профессиональная деятельность сопряжена с высоким риском получения травм, являются электрики/электромонтёры.

Для обеспечения безопасности при производстве работ в электроустановках:

- проводится обучение персонала;
- выполняются организационные и технические мероприятия, производится контроль их выполнения;
- персонал обеспечивается необходимыми средствами индивидуальной защиты и электрозащитными средствами и др.

За отчётный период случаев поражения персонала электрическим током не допущено.

Для обеспечения безопасности при выполнении ремонтных, пусконаладочных работ в электроустановках Компания намерена в 2016 году начать процесс внедрения процедур, связанных с блокировкой и маркировкой оборудования LOTO (Lock out/Tag out).

**Основные показатели проведения профилактической работы по безопасности и охране труда**

	2013	2014	2015
Количество проведённых совещаний по безопасности и охране труда	22	22	22
Количество проведённых Дней безопасности и охраны труда	198	374	198



### ПЛАНЫ НА ПРЕДСТОЯЩИЙ ПЕРИОД

В 2016 году Компания планирует внедрить и поддерживать следующие корпоративные стандарты и документы по безопасности и охране труда:

- Проведение взаимных/перекрёстных аудитов безопасности;
- Взаимодействие/обмен информацией с персоналом по вопросам безопасности и охраны труда;

- Мотивация персонала на соблюдение требований безопасности и охраны труда.

В Компании реализуются План экологических и социальных действий (ESAP) и План по взаимодействию с заинтересованными сторонами (SEP) в соответствии с политикой Европейского Банка Реконструкции и Развития. В рамках плана ESAP ежегодно представляется публичный отчёт, который содержит информацию о проектах по совершенствованию безопасности и охраны труда на предприятиях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

### КОРПОРАТИВНЫЕ СОБЫТИЯ

Работники предприятий группы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» ежегодно принимают активное участие в спортивных и оздоровительных мероприятиях, проводимых как на уровне предприятия, так и на областных, региональных уровнях. Практика проведения спортивных состязаний внутри предприятий позволяет командам занимать призовые места на внешних соревнованиях. Так, в 2015 году проведен Кубок по мини-футболу среди команд предприятий Северной промышленной зоны

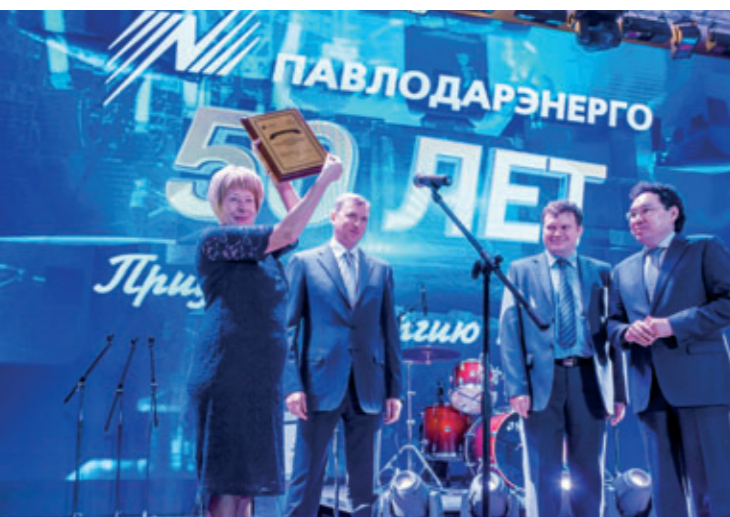
города, в результате команда «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» заняла первое место. Среди предприятий Компании ежегодно проводятся такие мероприятия, как семейная эстафета, спортивные соревнования. Работники предприятий принимают участие в весеннем и осеннем кроссе.

К празднованию профессионального Дня энергетика ежегодно проводятся внутренние спартакиады по различным видам спорта, среди которых популярны волейбол, настольный теннис, мини-футбол, плавание, шахматы, рыболовство.

Ежегодно Компания принимает участие в городском мероприятии, посвященном празднованию Наурыз мейрамы.

В 2015 году АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» отметило 50-летний юбилей. В Группе предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в честь празднования юбилея проведен ряд мероприятий:

- конкурс детского рисунка и поделок;
- конкурс среди журналистов и фотографов, освещающих вопросы развития энергетической отрасли в регионе присутствия;
- подготовка и презентация книги «Приумножая энергию поколений», посвященной истории развития электроэнергетической отрасли павлодарского Прииртышья;
- конкурс «Ретрофест» с привлечением музыкально одаренных работников предприятия.



### БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ И СПОНСОРСТВО

Основным направлением благотворительной деятельности Компании является организация помощи ветеранам Компании: материальная помощь неработающим пенсионерам, посещение больных на дому, приобретение угля и чествование пенсионеров-ветеранов предприятия. Компания организует встречи для ветеранов ВОВ и предприятия по праздничным датам: Наурыз мейрамы, День Победы, День пожилого человека и День энергетика.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является генеральным спонсором детского республиканского турнира первой категории по теннису «PAVLODAR-OPEN». Ежегодно в соревнованиях принимают участие юные спортсмены из разных городов Казахстана. В 2015 году павлодарские спортсмены заняли третье призовое место.



**РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ АСПЕКТОВ И ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ОТЧЕТЕ И СООТВЕТСТВИЕ РУКОВОДСТВУ GRI G4 (КАТЕГОРИЯ «СОЦИАЛЬНАЯ»)**
**Таблица соответствия отчета руководству GRI G4**

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
<b>Стратегия и анализ</b>				
1.	G4-1	Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации о значении устойчивого развития для организации и стратегии, применяемой организацией при решении вопросов устойчивого развития	Полностью	Раздел: Обращение Председателя Совета директоров, стр.10-11 Раздел: Обращение Генерального директора, стр.12-13
2.	G4-2	Описание ключевых воздействий, рисков и возможностей	Полностью	Раздел: Анализ рисков, оказывающих существенное влияние на деятельность, стр. 55-57
<b>Профиль организации</b>				
3.	G4-3	Наименование организации	Полностью	Раздел: Профиль Компании, стр. 3
4.	G4-4	Главные бренды, виды продукции и/или услуг	Полностью	Раздел: Профиль Компании, стр. 3 Раздел: Бизнес-модель, стр. 16
5.	G4-5	Расположение штаб-квартиры организации	Полностью	Раздел: Контакты, стр. 96
6.	G4-6	Количество стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, где осуществляется основная деятельность или которые особенно значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых отчетом	Полностью	Раздел: География деятельности, стр. 5
7.	G4-7	Характер собственности и организационно-правовая форма	Полностью	Раздел: О Компании, стр. 14
8.	G4-8	Рынки, на которых работает организация (включая географическую разбивку, обслуживаемые сектора и категории потребителей и бенефициаров)	Полностью	Раздел: География деятельности, стр. 6 Раздел: Дочерние организации, стр. 18-19
9.	G4-9	Масштаб организации, в том числе: общая численность сотрудников; • общее количество подразделений; • чистый объем реализации; • общий капитал с разбивкой на заемный и собственный капитал; • объем поставляемых продукции или услуг	Полностью	Раздел: Кадровая и социальная политика, стр. 70-74 Раздел: Ключевые показатели деятельности за 2013-2015 годы, стр. 5 Раздел: Результаты деятельности за 2015 год, стр. 34-37 Раздел: Финансово-экономические показатели, стр. 37-40
10.	G4-10	Общая численность сотрудников с разбивкой по договору о найме и полу; • общая численность постоянных сотрудников с разбивкой по типу занятости и полу; • общая численность рабочей силы с разбивкой на штатных и внештатных сотрудников, а также по полу; • общая численность рабочей силы с разбивкой по регионам и полу; • доля работ, выполняемых работниками, юридически считающимися занимающимися индивидуальной трудовой и предпринимательской деятельностью, или лицами, отличными от штатных и внештатных сотрудников, включая штатных и внештатных субподрядчиков; • сезонные изменения численности занятых лиц	Частично	Раздел: Кадровая и социальная политика, стр. 70-74

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
11.	G4-11	Процент всех сотрудников, охваченных коллективным договором	Полностью	63% сотрудников охвачены коллективным договором.
12.	G4-12	Описание цепочки поставок	Полностью	Раздел: Бизнес-модель, стр. 16
13.	G4-13	Существенные изменения масштабов, структуры или собственности, произошедшие на протяжении отчетного периода, включая: • расположение или характер изменения в деятельности, включая открытие, закрытие и расширение предприятий; • изменения в структуре акционерного капитала и другие действия по формированию, поддержанию или изменению капитала; • изменение местонахождения поставщиков, структуры поставок или отношений с поставщиками, включая выбор поставщиков и прекращение отношений с поставщиками	Частично	Раздел: Организационная структура, стр. 44-45 Раздел: Структура акционерного капитала, стр. 43
14.	G4-14	Применение принципа предосторожности	Полностью	Раздел: Затраты на природоохранные мероприятия, стр. 65
15.	G4-15	Разработанные внешними сторонами экономические, экологические и социальные хартии, принципы или другие инициативы, к которым организация присоединилась или поддерживает	Полностью	Раздел: Управление экологическим воздействием, стр. 62-63 Раздел: Выбросы парниковых газов, стр. 64 Раздел: Система экологического менеджмента, стр. 68
16.	G4-16	Членство в ассоциациях, отраслевых и/или национальных и международных организациях по защите интересов, в которых организация: • занимает место в органах управления; • участвует в проектах или комитетах; • предоставляет существенное финансирование за рамками общих членских взносов; • рассматривает свое членство как стратегическое	Частично	Компания является членом Казахской Электроэнергетической Ассоциации (КЭА).
<b>Выявленные существенные аспекты и границы</b>				
17.	G4-17	Перечень юридических лиц, отчетность которых была включена в консолидированную финансовую отчетность	Полностью	Раздел: Об отчете, стр. 3
18.	G4-18	Методика определения содержания отчета и границ аспектов; Разъяснение, как организация применяла принципы подготовки отчетности при определении содержания отчета	Полностью	Раздел: Существенные аспекты и границы, стр. 59-60
19.	G4-19	Перечень всех существенных аспектов, выявленных в процессе определения содержания отчета	Полностью	Раздел: Существенные аспекты и границы, стр. 59-60
20.	G4-20	Описание по каждому существенному аспекту, границы аспекта внутри организации (в том числе перечень юридических лиц или групп юридических лиц, которые указаны в п. 3.2 и для которых данный аспект является существенным)	Частично	Раздел: Существенные аспекты и границы, стр. 59-60
21.	G4-21	Описание по каждому существенному аспекту, границы аспекта за пределами организации (в том числе перечень юридических лиц, групп юридических лиц, объектов и географических регионов, для которых данный аспект является существенным)	Частично	Раздел: Существенные аспекты и границы, стр. 59-60

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
22.	G4-22	Результаты всех переформулированных показателей, приведенных в предыдущих отчетах, и причины таких формулировок	Полностью	Показатели не были изменены и сопоставимы с данными, приведенными в предыдущих годовых отчетах Компании.
23.	G4-23	Существенное изменение охвата и границ аспектов по сравнению с предыдущими отчетными периодами	Полностью	Отчет о деятельности в области устойчивого развития составляется впервые.
<b>Взаимодействие с заинтересованными сторонами</b>				
24.	G4-24	Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует	Полностью	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61–62
25.	G4-25	Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия	Полностью	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61–62
26.	G4-26	Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и заинтересованным группам; информация о том, были ли какие-либо элементы взаимодействия предприняты специально в качестве части процесса подготовки отчета	Частично	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61–62
27.	G4-27	Ключевые темы и опасения, которые были подняты заинтересованными сторонами в рамках взаимодействия с организацией, а также то, как организация отреагировала на эти ключевые темы и опасения, в том числе в процессе подготовки своей отчетности	Полностью	Компания пока не включает заинтересованные стороны непосредственно в процесс подготовки годового отчета, однако планирует делать это в дальнейшем. В частности, в качестве элемента данного отчета об устойчивом развитии подготовлена форма обратной связи для получения отзывов от заинтересованных сторон.
<b>Общие сведения об отчете</b>				
28.	G4-28	Отчетный период, за который предоставляется информация	Полностью	Раздел: Об отчете, стр. 3
29.	G4-29	Дата публикации предыдущего отчета в области устойчивого развития	Полностью	Раздел: Об отчете, стр. 3
30.	G4-30	Цикл отчетности	Полностью	Раздел: Об отчете, стр. 3
31.	G4-31	Контактное лицо для обращения с вопросами относительно данного отчета или его содержания	Полностью	Раздел: Контакты, стр. 96
32.	G4-32	Информация о варианте подготовки отчета «в соответствии» с руководством GRI, выбранным организацией. Указатель содержания GRI для выбранного варианта подготовки отчета. Заключение об общественном (внешнем) заверении отчета в случае, если документ был заверен внешней стороной	Частично	Раздел: Об отчете, стр. 3 Раздел: Таблица соответствия отчета руководству GRI G4, стр. 80–85
33.	G4-33	Политика и применяемая практика организации в отношении обеспечения общественного (внешнего) заверения отчетности об устойчивом развитии	Полностью	Данный отчет не проходил внешнее заверение. Компания не считает это целесообразным в среднесрочной перспективе.

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
<b>Корпоративное управление</b>				
34.	G4-34	Структура корпоративного управления организацией, включая комитеты высшего руководящего органа корпоративного управления, отвечающие за принятие решений по экономическим, экологическим и социальным воздействиям, оказываемым организацией	Полностью	Раздел: Организационная структура, стр. 44–45 Раздел: Комитеты при Совете директоров и их функции, стр. 48
<b>Этика и добросовестность</b>				
35.	G4-56	Ценности, принципы, стандарты и нормы поведения организации, такие как кодексы поведения и этические кодексы	Частично	Раздел: Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного управления, стр. 51-52
<b>Категория «Экологическая» Аспект «Материалы»</b>				
36.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Управление экологическим воздействием, стр. 62–63
37.	G4-EN1	Израсходованные материалы по массе или объему	Полностью	Раздел: Управление экологическим воздействием, стр. 62–63
<b>Аспект «Вода»</b>				
38.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Водопользование и охрана водных ресурсов, стр. 65
39.	G4-EN8	Общее количество забираемой воды в разбивке по источникам	Полностью	Раздел: Водопользование и охрана водных ресурсов, стр. 65
40.	G4-EN9	Источники воды, на которые оказывает существенное влияние водозабор организации	Полностью	Раздел: Водопользование и охрана водных ресурсов, стр. 65
41.	G4-EN10	Доля и общий объем многократно и повторно используемой воды	Полностью	Раздел: Водопользование и охрана водных ресурсов, стр. 65
<b>Аспект «Выбросы»</b>				
42.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Выбросы парниковых газов, стр. 64
43.	G4-EN15	Прямые выбросы парниковых газов	Полностью	Раздел: Выбросы парниковых газов, стр. 64
44.	G4-EN18	Интенсивность выбросов парниковых газов	Полностью	Раздел: Выбросы парниковых газов, стр. 64
45.	G4-EN19	Сокращение выбросов парниковых газов (CO <sub>2</sub> )	Полностью	Раздел: Выбросы парниковых газов, стр. 64
46.	G4-EN21	Выбросы NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ	Полностью	Раздел: Охрана атмосферного воздуха, стр. 63
<b>Аспект «Сбросы и отходы»</b>				
47.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Эффективное обращение и утилизация отходов производства, стр. 66–67
48.	G4-EN22	Общий объем сбросов с указанием качества сточных вод и принимающего объекта	Полностью	Раздел: Эффективное обращение и утилизация отходов производства, стр. 66–67
49.	G4-EN23	Общая масса отходов по типу и способу обращения	Полностью	Раздел: Эффективное обращение и утилизация отходов производства, стр. 66–67
<b>Аспект «Продукция и услуги»</b>				
50.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Охрана атмосферного воздуха, стр. 63
51.	G4-EN27	Степень снижения воздействия продукции или услуг на окружающую среду	Полностью	Раздел: Охрана атмосферного воздуха, стр. 63

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
<b>Аспект «Соответствие требованиям»</b>				
52.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Затраты на природоохранные мероприятия, стр. 65–66
53.	G4-EN29	Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	Полностью	Раздел: Затраты на природоохранные мероприятия, стр. 65–66
<b>Аспект «Общая информация»</b>				
54.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Затраты на природоохранные мероприятия, стр. 65–66
55.	G4-EN31	Общие расходы и инвестиции на охрану окружающей среды	Полностью	Раздел: Затраты на природоохранные мероприятия, стр. 65–66
<b>Аспект «Механизмы подачи жалоб на экологические проблемы»</b>				
56.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Механизм рассмотрения жалоб и предложений, стр. 68
57.	G4-EN34	Количество жалоб на воздействие на окружающую среду, поданных, обработанных и урегулированных через официальные механизмы их подачи	Полностью	Раздел: Механизм рассмотрения жалоб и предложений, стр. 68
<b>Категория «Социальная» – Подкатегория «Практика трудовых отношений и достойный труд»</b>				
<b>Аспект «Занятость»</b>				
58.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Политика управления персоналом, стр. 70
59.	G4-LA1	Общее количество и процент вновь нанятых сотрудников, а также текучесть кадров в разбивке по возрастной группе, полу и региону	Полностью	Раздел: Численность и качественный состав персонала, стр. 70 Раздел: Распределение списочной численности по предприятиям, стр. 70 Раздел: Структура персонала возрасту, стр. 70 Раздел: Структура персонала по категориям и полу, стр. 71 Раздел: Текучесть персонала, стр. 72
<b>Аспект «Взаимоотношения сотрудников и руководства»</b>				
60.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Взаимодействие с профсоюзными организациями, стр. 74
61.	G4-LA4	Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений деятельности организации, а также определен ли он в коллективном соглашении	Полностью	Раздел: Взаимодействие с профсоюзными организациями, стр. 74
<b>Аспект «Здоровье и безопасность на рабочем месте»</b>				
62.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Стратегические цели в области безопасности и охраны труда и выполненные мероприятия, стр. 74–76
63.	G4-LA5	Доля всего персонала, представленного в официальных совместных комитетах по здоровью и безопасности с участием представителей руководства и работников, участвующих в мониторинге и формулирующих рекомендации в отношении программ по здоровью и безопасности на рабочем месте	Полностью	Раздел: Стратегические цели в области безопасности и охраны труда и выполненные мероприятия, стр. 74–76

№	Индекс показателя	Наименование показателя	Раскрытие	Положение в Отчете и Комментарии
64.	G4-LA6	Виды и уровень производственного травматизма, уровень профессиональных заболеваний, коэффициент потерянных дней и коэффициент отсутствия на рабочем месте, а также общее количество смертельных исходов, связанных с работой, в разбивке по регионам и полу	Полностью	Раздел: Виды и уровень производственного травматизма, стр. 76–77
65.	G4-LA7	Работники с высоким травматизмом и высоким риском заболеваемости, связанных с родом их занятий	Полностью	Раздел: Работники, профессиональная деятельность которых сопряжена с высоким риском получения травм, стр. 77
<b>Аспект «Подготовка и образование»</b>				
66.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Обучение и развитие персонала, стр. 71
67.	G4-LA10	Программы развития навыков и образования на протяжении жизни, призванные поддерживать способность сотрудников к занятости, а также оказать им поддержку при завершении карьеры	Полностью	Раздел: Обучение и развитие персонала, стр. 71 Раздел: Структура персонала по образованию, стр. 71 Раздел: Кадровый резерв, стр. 72 Раздел: Привлечение молодых специалистов, стр. 73
<b>Аспект «Разнообразие и равные возможности»</b>				
68.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Политика управления персоналом, стр. 70
69.	G4-LA12	Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу, возрастным группам, принадлежности к группам меньшинств и другим признакам разнообразия	Полностью	Раздел: Структура персонала по возрасту, стр. 70
<b>Категория «Социальная» – Подкатегория «Общество»</b>				
<b>Аспект «Местные сообщества»</b>				
70.	G4-СПМ	Сведения о подходах в области менеджмента	Полностью	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61–62
71.	G4-SO1	Процент подразделений с реализованными программами взаимодействия с местными сообществами, оценки воздействия деятельности на местные сообщества и развития местных сообществ	Полностью	Раздел: Взаимодействие с заинтересованными сторонами, стр. 61–62
<b>Отраслевой протокол по электроэнергетике</b>				
<b>Общая информация</b>				
72.	G4-EU1	Установленная мощность	Полностью	Раздел: О Компании, стр. 14
73.	G4-EU2	Выработка энергии	Полностью	Раздел: Ключевые показатели деятельности за 2013–2015 годы, стр. 5
74.	G4-EU3	Количество лицевого счетов бытовых, промышленных, институциональных и коммерческих потребителей	Полностью	Раздел: География деятельности, стр. 5
75.	G4-EU4	Протяженность надземных и подземных линий передачи и распределения электроэнергии, в разбивке по режимам регулирования	Полностью	Раздел: Основные производственные характеристики, стр. 16
76.	G4-EU5	Распределение квот на выбросы CO <sub>2</sub> или эквивалентов	Полностью	Раздел: Выбросы парниковых газов (CO <sub>2</sub> ), стр. 64

## ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированная финансовая отчетность Компании за 2015 год подготовлена в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и включает финансовую отчетность дочерних предприятий с момента их приобретения. Принципы учетной политики едины для всех предприятий АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».



### КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тыс. тенге)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>		
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>		
Основные средства	111 240 645	96 753 040
Гудвил	1 687 141	1 687 141
Нематериальные активы	236 630	101 293
Авансы выданные	1 453 452	3 565 148
Прочие финансовые активы	200 000	382 350
Прочие долгосрочные активы	339 533	410 549
<b>Итого текущие активы</b>	<b>115 157 401</b>	<b>102 899 521</b>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:</b>		
Товарно-материальные запасы	3 875 219	3 195 747
Торговая дебиторская задолженность	5 368 687	4 463 343
Авансы выданные	672 567	642 360
Предоплата по подоходному налогу	96 294	193 311
Прочие текущие активы	937 584	1 435 662
Прочие финансовые активы	868 227	743 388
Денежные средства	580 983	597 716
<b>Итого текущие активы</b>	<b>12 399 561</b>	<b>11 271 527</b>
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>	<b>127 556 962</b>	<b>114 171 048</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		
<b>КАПИТАЛ:</b>		
Уставный капитал	16 663 996	16 663 996
Дополнительный оплаченный капитал	1 188 176	1 188 176
Резерв по переоценке основных средств	25 880 707	27 356 702
Нераспределенная прибыль	18 641 344	20 822 420
<b>Итого капитал</b>	<b>62 374 223</b>	<b>66 031 294</b>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>		
Выпущенные облигации	7 673 344	7 512 420
Займы	25 697 010	14 805 238
Доходы будущих периодов	796 365	822 356
Отложенные налоговые обязательства	15 093 700	15 031 418
Обязательства по рекультивации золоотвалов	92 521	150 041
Обязательства по вознаграждению работникам	66 316	62 518
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность	31 879	30 119
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>	<b>49 451 135</b>	<b>38 414 110</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ  
 ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
 (в тыс. тенге)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>		
Текущая часть выпущенных облигаций	225 133	281 495
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	4 785 033	1 750 948
Текущая часть обязательств по вознаграждению работникам	6 568	7 607
Торговая кредиторская задолженность	8 084 821	3 965 599
Авансы полученные	877 052	1 281 612
Подходный налог к уплате	-	6 812
Прочие обязательства и начисленные расходы	1 752 997	2 431 571
<b>Итого текущие обязательства</b>	<b>15 731 604</b>	<b>9 725 644</b>
<b>ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>	<b>127 556 962</b>	<b>114 171 048</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
 (в тыс. тенге)

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>ДОХОДЫ</b>	40 547 315	37 097 732
<b>СЕБЕСТОИМОСТЬ</b>	(28 258 069)	(25 071 251)
<b>ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	12 289 246	12 026 481
Общие и административные расходы	(2 925 109)	(2 803 414)
Расходы по реализации	(552 849)	(561 201)
Финансовые расходы	(1 098 097)	(869 443)
Финансовые доходы	39 547	54 748
Убыток от курсовой разницы, нетто	(9 801 855)	(720 268)
Убыток от обесценения основных средств	-	(143 624)
Прочие доходы, нетто	13 210	762 493
<b>(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ</b>	<b>(2 035 907)</b>	<b>7 745 772</b>
<b>РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ</b>	<b>(61 223)</b>	<b>(1 845 507)</b>
<b>(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД</b>	<b>(2 097 130)</b>	<b>5 900 265</b>
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ВЫЧЕТОМ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА		
СТАТЬИ, ПОДЛЕЖАЩИЕ ПОСЛЕДУЮЩЕЙ НЕ РЕКЛАССИФИКАЦИИ В ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКИ	-	
Переоценка основных средств	-	13 819 743
<b>ИТОГО СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ГОД</b>	<b>(2 097 130)</b>	<b>13 819 743</b>
<b>(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ</b>		<b>19 720 008</b>
(Убыток)/прибыль за год на акцию, базовая и разводненная, в тенге	(12.58)	35.41

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
 (в тыс. тенге)

	Уставный капитал	Дополнительно оплаченный капитал		Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
<b>На 1 января 2014 г.</b>	<b>16 663 996</b>	<b>1 188 176</b>		<b>14 266 156</b>	<b>15 731 291</b>	<b>47 849 619</b>
Прибыль за год	-	-		-	5 900 265	5 900 265
Прочий совокупный доход за год	-	-		13 819 743	-	13 819 743
Прибыль и прочий совокупный доход за год	-	-		13 819 743	5 900 265	19 720 008
Амортизация фонда переоценки	-	-		(729 197)	729 197	-
Объявленные дивиденды	-	-		-	(1 538 333)	(1 538 333)
<b>На 31 декабря 2014 г.</b>	<b>16 663 996</b>	<b>1 188 176</b>		<b>27 356 702</b>	<b>20 822 420</b>	<b>66 031 294</b>
Убыток за год	-	-		-	(2 097 130)-	(2 097 130)
Прочий совокупный доход за год	-	-		-	-	-
Итого совокупный убыток за год	-	-		-	(2 097 130)	(2 097 130)
Амортизация фонда переоценки	-	-		(1 475 995)	1 475 995	(1 564 185)
Объявленные дивиденды	-	-		-	(1 564 185)	4 244
Корректировка до справедливой стоимости за вычетом отложенного подоходного налога				-	4 244	
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b>16 663 996</b>	<b>1 188 176</b>		<b>25 880 707</b>	<b>18 641 344</b>	<b>62 374 223</b>

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.**  
 (в тыс. тенге)

	2015 г.	2014 г.
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(2 035 907)	7 745 772
Корректировки на:		
Амортизацию и износ	4 097 227	2 578 815
Финансовые расходы	1 098 097	869 443
Начисление резерва по сомнительным долгам	103 969	270 055
Убыток от выбытия основных средств	69 864	40 706
Расходы по вознаграждению работникам	17 378	15 316
Финансовые доходы	(39 547)	(54 748)
Убыток от курсовой разницы	9 801 855	720 268
Убыток от обесценения основных средств	-	143 624
Начисление резерва на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	26 130	19 931
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	7 961	24 705
Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале	13 147 027	12 373 887
Изменения оборотного капитала		
Изменение товарно-материальных запасов	(705 602)	(962 246)
Изменение торговой дебиторской задолженности	(969 329)	(1 593 362)
Изменение авансов, выданных на приобретение краткосрочных активов	(55 306)	(240 194)
Изменение прочих текущих активов	424 392	(891 193)
Изменение торговой кредиторской задолженности	37 423	2 418 834
Изменение авансов полученных	(25 991)	(35 088)
Изменение прочих обязательств и начисленных расходов	(404 560)	(178 895)
Изменение обязательств по рекультивации	(14 619)	(9 463)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам	385 588	(330 088)
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	11 819 023	10 552 192
Уплаченный подоходный налог	(83 746)	(178 021)
Уплаченные проценты	(1 851 278)	(1 276 614)
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	9 883 999	9 097 557

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
 (в тыс. тенге)

	2015 г.	2014 г.
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Денежные средства, снятые с депозита	3 693 429	5 545 606
Денежные средства, размещенные на депозите	(3 293 529)	(5 246 206)
Приобретение основных средств	(10 699 120)	(14 440 620)
Приобретение нематериальных активов	(150 907)	(54 004)
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты	45 666	104 078
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(10 404 461)</b>	<b>(14 091 146)</b>
<b>ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:</b>		
Дивиденды выплаченные	(2 561 500)	(30 000)
Погашение выданного беспроцентного займа	129 206	-
Поступление займов	7 337 038	7 748 283
Погашение займов	(4 426 283)	(3 446 307)
<b>Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности</b>	<b>478 461</b>	<b>4 271 976</b>
<b>ЧИСТОЕ УМЕНЬШЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>	<b>(42 001)</b>	<b>(721 613)</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на начало года</b>	<b>597 716</b>	<b>1 257 822</b>
<b>Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте</b>	<b>25 268</b>	<b>61 507</b>
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на конец года</b>	<b>580 983</b>	<b>597 716</b>



## ГЛОССАРИЙ

**Воздушная электрическая линия** — электрическая линия для передачи электрической энергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам.

**Воздушные линии электропередачи** — конструкции для передачи электроэнергии на расстояние по проводам.

**Выбросы загрязняющих веществ** — различные разновидности отходов, попадающие в окружающую среду.

**Гигакалория** — единица измерения количества тепловой энергии, используется для оценки в теплоэнергетике, системах отопления, коммунальном хозяйстве.

**Золоотвал** — место для сбора и утилизации отработанной золы и шлака, образующихся при сжигании твердого топлива на теплоэлектроцентралях.

**Золошлаковые отходы** — пылевидная масса (зола), а также шлак угольный, образуемые в результате сгорания органической части углей в виде летучих соединений (дыма и пара), а также негорючая минеральная часть топлива, выделяемая в виде твердых очаговых остатков.

**Инвестиционная программа** — совокупность соединенных воедино намерений и практических действий по осуществлению инвестиционных вложений и обеспечению заданных конкретных финансово-экономических, производственных и социальных результатов, представляя собой инвестиционный проект.

**Информационная политика** — приоритеты и стандарты в информационной деятельности Компании по отношению к ее целевым аудиториям и широкой общественности.

**Комитеты Совета директоров** — коллегиальный орган, сформированный для работы в специальной области, имеющей отношение к руководству или управлению.

**Котлоагрегат** — устройство для получения под давлением пара или горячей воды в результате сжигания топлива, использования электрической энергии, теплоты отходящих газов или технологического процесса.

**Линия электропередачи (ЛЭП)** — сооружение из проводов (кабелей) и вспомогательных устройств для передачи электрической энергии от электростанций к потребителям.

**Механизм квотирования** — установление ограничения на выброс определенных веществ (к примеру, диоксид углерода, оксид серы, оксид азота) на определенной территории за конкретный период времени.

**Отходы производства** — теряющаяся в процессе производства часть материальных ресурсов. Отходы производства и побочные продукты (полезные продукты комплексной переработки сырья, получение которых не является целью данного предприятия) могут служить вторичным сырьем.

**Общее собрание акционеров** — высший орган управления в акционерном обществе, состоящий из акционеров - владельцев обыкновенных именных акций общества. Акционеры общества для решения вопросов, отнесенных к их компетенции Уставом общества, собираются на свое общее собрание периодически, но не реже, чем раз в год (на годовое общее собрание акционеров).

**Подстанция** — электроустановка, служащая для преобразования и распределения электроэнергии и

состоящая из трансформаторов или других преобразователей энергии, распределительных устройств, устройств управления и вспомогательных сооружений.

**Производственный мониторинг** — комплексная система наблюдений за состоянием окружающей среды, оценки и прогноза изменений состояния окружающей среды под воздействием производственных факторов.

**Природоохранные мероприятия** — все виды хозяйственной деятельности предприятий, направленные на уменьшение и ликвидацию отрицательного воздействия на окружающую среду, сохранение, улучшение и рациональное использование имеющегося природно-ресурсного потенциала.

**Располагаемая мощность** — величина, равная установленной мощности оборудования за вычетом мощности, не реализуемой по техническим причинам (недостаточности тяги дымовых труб, систем охлаждения конденсаторов турбин и др.).

**Система корпоративного управления** — система взаимодействия между акционерами и руководством компании, включая ее совет директоров, а также с другими заинтересованными лицами, с помощью которой реализуются права акционеров; комплекс механизмов, позволяющих акционерам (инвесторам) контролировать деятельность руководителей компании и разрешать возникающие проблемы.

**Система внутреннего контроля** — совокупность процедур, организационных мероприятий и методик, принятых руководством компании для контроля над правильным и эффективным ведением финансово-хозяйственной деятельности.

**Совет директоров** — орган управления акционерного общества, который образуется путем избрания его членов на общем собрании акционеров АО.

**Среднеотпускной тариф** — тариф, рассчитываемый как отношение выручки от реализации к полезному отпуску.

**Теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)** — тепловая электростанция, вырабатывающая не только электрическую энергию, но и тепло, отпускаемое потребителям в виде пара и горячей воды.

**Титановые эмульгаторы** — конструкция, элементы которой выполнены из титана, позволяющие производить очистку дымовых газов от золы.

**Турбоагрегат** — совокупность паровой турбины, электрогенератора и возбудителя, объединенных одним валопроводом; обеспечивает преобразование потенциальной энергии пара в электроэнергию.

**Управление внутреннего аудита** — регламентированная внутренними документами деятельность по контролю звеньев управления и различных аспектов функционирования компании, осуществляемая представителями специального контрольного органа в рамках помощи органам управления.

**Управление эмиссиями** — комплекс мероприятий по сбору, транспортировке, переработке, вторичному использованию или утилизации отходов производственного процесса и контролю всего процесса.

**Установленная тепловая мощность станции** — сумма номинальных тепловых мощностей всего

принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла внешним потребителям и на собственные нужды, с паром и горячей водой.

**Установленная электрическая мощность** — суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.

## СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

**АСКУЭ** — Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии

**АСКУТЭ** — Автоматизированная система коммерческого учета теплоэнергии

**АСДУ** — Автоматизированная система дистанционного управления

**ISO** — Международная организация по стандартизации

**OHSAS** — Международная система управления охраной

труда и промышленной безопасностью

**АО** — акционерное общество

**ВВП** — валовый внутренний продукт

**Гкал** — гигакалория

**Гкал/ч** — гигакалорий в час

**ГЗУ** — гидрозолоудаление

**ГПФИИР** — Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития

**ЕБРР** — Европейский Банк Реконструкции и Развития (англ. European Bank for Reconstruction and Development EBRD)

**ЗУУ** — золоулавливающее устройство

**КА** — котлоагрегат

**кВт·ч** — киловатт в час

**кВ** — киловольт

**кВА** — киловольт-ампер

**КЛ** — кабельные линии

**КОРЭМ** — АО «Казахстанский оператор рынка электрической энергии и мощности»

**КРУ** — комплектное распределительное устройство

**ЛЭП** — линии электропередачи

**МВА** — мегавольт-ампер

**МВт** — мегаватт

**МРП** — месячный расчетный показатель

**НДС** — налог на добавленную стоимость

**НС** — насосная станция

**ООС** — охрана окружающей среды

**ПС** — подстанция

**РЭС** — район электрических сетей

**СМИ** — средства массовой информации

**СМК** — системы менеджмента качества

**СМОС** — система менеджмента окружающей среды

**СУР** — системы управления рисками

**ТА** — турбоагрегат

**ТК** — тепловая камера

**ТМ** — тепломагистраль

**ТЭЦ** — теплоэлектроцентраль

**ХН** — хозяйственные нужды

**ЦАТЭК** — АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»

**ЦАЭК** — АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

## КОНТАКТЫ

---

### АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Головной офис АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» расположен по адресу:  
Республика Казахстан, 150012, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27  
Электронная почта: pavlodarenergo@pavlodarenergo.kz  
Тел. +7 7182 39 95 06  
факс: +7 7182 32 97 88  
Сайт Компании: www.pavlodarenergo.kz

### ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЛИЦА ПО РАБОТЕ С ИНВЕСТОРАМИ И АКЦИОНЕРАМИ

Ризен Инна Андреевна – заместитель Генерального директора по экономике и финансам АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан г. Павлодар, ул. Кривенко, 27 тел. +7 7182 39 95 07 факс: +7 7182 32 97 88
--	--

Беликова Светлана Николаевна – главный бухгалтер АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан г. Павлодар, Кривенко, 27 тел. +7 7182 39 95 05 факс: +7 7182 32 97 88
--	--

Быкова Лариса Александровна – корпоративный секретарь АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан г. Павлодар, ул. Кривенко, 27 тел. +7 7182 39 97 62 факс: +7 7182 32 97 88
---	--

### ОТВЕТСТВЕННОЕ ЛИЦО ЗА ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

Отдел по связям с общественностью АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Республика Казахстан г. Павлодар, Кривенко, 27 тел. +7 7182 39 98 70 факс: +7 7182 32 97 88
--	--

### АУДИТОР

Аудитором АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является Товарищество с ограниченной ответственностью «Делойт» (Лицензия на осуществление аудиторской деятельности №0000015, серия МФЮ-2 от 13.09.2006г., выдана Министерством финансов Республики Казахстан, лицензия является бессрочной).  
Юридический адрес ТОО «Делойт»: г. Алматы, Алматинский Финансовый Центр, здание Б, пр. Аль-Фараби, 36.

### РЕГИСТРАТОР

Регистратором АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» является Акционерное общество «Единый регистратор ценных бумаг» (свидетельство о государственной регистрации № 1678-1910-02-АО выдано 11.01.2012 г.).  
Юридический адрес АО «Единый регистратор ценных бумаг»: г. Алматы, пр. Абылай хана, дом 141



**ПАВЛОДАРЭНЕРГО**

ПАВЛОДАР ОБЛАСТЫ

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО»**

**Консолидированная финансовая отчетность и  
отчет независимого аудитора за год,  
закончившийся 31 декабря 2015 г.**

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## СОДЕРЖАНИЕ

---

	Страница
ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.	1
ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА	2-3
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.:	
Консолидированный отчет о финансовом положении	4-5
Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменениях капитала	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств	8-9
Примечания к консолидированной финансовой отчетности	10-55

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей финансовое положение Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее вместе – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также результаты его деятельности, изменения капитала и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на финансовое положение и финансовые результаты деятельности Группы;
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля на всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., была утверждена руководством 25 апреля 2016 г.

От имени руководства Группы:

  
Перфилов О.В.  
Генеральный директор

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



  
Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

## ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционеру и Совету директоров Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»:

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Акционерного общества «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2015 г. и консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, об изменениях капитала и о движении денежных средств за 2015 г., а также примечаний, состоящих из учетной политики и прочей пояснительной информации.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за составление и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

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

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

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

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, включая их аффилированные лица, совместно входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании (далее – ДТТЛ); каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. ДТТЛ (также именуемое как «международная сеть «Делойт»») не предоставляет услуги клиентам напрямую. Подробная информация о юридической структуре ДТТЛ и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about). Подробная информация о юридической структуре компании «Делойт», Казахстан представлена на сайте <http://www2.deloitte.com/kz/ru/legal/deloitte-kazakhstan.html>.

## Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2015 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за 2015 г., в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.



Даулет Куатбеков  
Партнер по проекту  
Квалифицированный аудитор,  
Квалификационное свидетельство №00000523  
от 15 февраля 2002 г.  
Республика Казахстан



ТОО «Делойт»  
Государственная лицензия на занятие аудиторской  
деятельностью в Республике Казахстан №0000015,  
вид МФЮ - 2, выданная Министерством финансов  
Республики Казахстан  
от 13 сентября 2006 г.

Нурлан Бекенов  
Генеральный директор  
ТОО «Делойт»

25 апреля 2016 г.  
г. Алматы, Республика Казахстан



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства	6	111,240,645	96,753,040
Гудвил	7	1,687,141	1,687,141
Нематериальные активы		236,630	101,293
Авансы выданные	8	1,453,452	3,565,148
Прочие финансовые активы	9	200,000	382,350
Прочие долгосрочные активы		339,533	410,549
Итого долгосрочные активы		115,157,401	102,899,521
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	10	3,875,219	3,195,747
Торговая дебиторская задолженность	11	5,368,687	4,463,343
Авансы выданные	8	672,567	642,360
Предоплата по подоходному налогу		96,294	193,311
Прочие текущие активы	12	937,584	1,435,662
Прочие финансовые активы	9	868,227	743,388
Денежные средства	13	580,983	597,716
Итого текущие активы		12,399,561	11,271,527
<b>ВСЕГО АКТИВЫ</b>		<b>127,556,962</b>	<b>114,171,048</b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Уставный капитал	14	16,663,996	16,663,996
Дополнительный оплаченный капитал	15	1,188,176	1,188,176
Резерв по переоценке основных средств		25,880,707	27,356,702
Нераспределенная прибыль		18,641,344	20,822,420
Итого капитал		62,374,223	66,031,294
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Выпущенные облигации	16	7,673,344	7,512,420
Займы	17	25,697,010	14,805,238
Доходы будущих периодов		796,365	822,356
Отложенные налоговые обязательства	28	15,093,700	15,031,418
Обязательства по рекультивации золоотвалов		92,521	150,041
Обязательства по вознаграждению работникам		66,316	62,518
Прочая долгосрочная кредиторская задолженность		31,879	30,119
Итого долгосрочные обязательства		49,451,135	38,414,110

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

	Примечания	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Текущая часть выпущенных облигаций	16	225,133	281,495
Краткосрочные займы и текущая часть долгосрочных займов	17	4,785,033	1,750,948
Текущая часть обязательств по вознаграждению работникам		6,568	7,607
Торговая кредиторская задолженность	18	8,084,821	3,965,599
Авансы полученные	19	877,052	1,281,612
Подоходный налог к уплате		-	6,812
Прочие обязательства и начисленные расходы	20	1,752,997	2,431,571
Итого текущие обязательства		15,731,604	9,725,644
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b>127,556,962</b>	<b>114,171,048</b>

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-55 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимого аудитора приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тыс. тенге)

	Примечания	2015 г.	2014 г.
ДОХОДЫ	21	40,547,315	37,097,732
СЕБЕСТОИМОСТЬ	22	<u>(28,258,069)</u>	<u>(25,071,251)</u>
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ		12,289,246	12,026,481
Общие и административные расходы	23	(2,925,109)	(2,803,414)
Расходы по реализации	24	(552,849)	(561,201)
Финансовые расходы	25	(1,098,097)	(869,443)
Финансовые доходы		39,547	54,748
Убыток от курсовой разницы, нетто	26	(9,801,855)	(720,268)
Убыток от обесценения основных средств	6	-	(143,624)
Прочие доходы, нетто	27	<u>13,210</u>	<u>762,493</u>
(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ		(2,035,907)	7,745,772
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	28	<u>(61,223)</u>	<u>(1,845,507)</u>
(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД		<u>(2,097,130)</u>	<u>5,900,265</u>
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ВЫЧЕТОМ ПОДОХОДНОГО НАЛОГА			
СТАТЬИ, НЕ ПОДЛЕЖАЩИЕ ПОСЛЕДУЮЩЕЙ РЕКЛАССИФИКАЦИИ В ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКИ			
Переоценка основных средств	6	<u>-</u>	<u>13,819,743</u>
		<u>-</u>	<u>13,819,743</u>
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ГОД		<u><u>(2,097,130)</u></u>	<u><u>19,720,008</u></u>
(УБЫТОК)/ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
(Убыток)/прибыль за год на акцию, базовая и разводненная, в тенге	30	<u><u>(12.58)</u></u>	<u><u>35.41</u></u>

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-55 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимого аудитора приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (в тыс. тенге)

	Приме- чания	Уставный капитал	Дополнительный оплаченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
На 1 января 2014 г.		16,663,996	1,188,176	14,266,156	15,731,291	47,849,619
Прибыль за год		-	-	-	5,900,265	5,900,265
Прочий совокупный доход за год		-	-	13,819,743	-	13,819,743
Прибыль и прочий совокупный доход за год		-	-	13,819,743	5,900,265	19,720,008
Амортизация фонда переоценки		-	-	(729,197)	729,197	-
Объявленные дивиденды	14	-	-	-	(1,538,333)	(1,538,333)
На 31 декабря 2014 г.		16,663,996	1,188,176	27,356,702	20,822,420	66,031,294
Убыток за год		-	-	-	(2,097,130)	(2,097,130)
Прочий совокупный доход за год		-	-	-	-	-
Итого совокупный убыток за год		-	-	-	(2,097,130)	(2,097,130)
Амортизация фонда переоценки		-	-	(1,475,995)	1,475,995	-
Объявленные дивиденды	14	-	-	-	(1,564,185)	(1,564,185)
Корректировка до справедливой стоимости за вычетом отложенного подоходного налога		-	-	-	4,244	4,244
На 31 декабря 2015 г.		16,663,996	1,188,176	25,880,707	18,641,344	62,374,223

Подписано от имени руководства Группы:

**Перфилов О.В.**  
Генеральный директор

**Белкова С.Н.**  
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



Примечания на стр. 10-55 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимого аудитора приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тыс. тенге)

	Примечания	2015 г.	2014 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности:</b> (Убыток)/прибыль до налогообложения		(2,035,907)	7,745,772
Корректировки на:			
Амортизацию и износ	22, 23, 24, 27	4,097,227	2,578,815
Финансовые расходы	25	1,098,097	869,443
Начисление резерва по сомнительным долгам	23	103,969	270,055
Убыток от выбытия основных средств		69,864	40,706
Расходы по вознаграждению работникам		17,378	15,316
Финансовые доходы		(39,547)	(54,748)
Убыток от курсовой разницы	26	9,801,855	720,268
Убыток от обесценения основных средств	6	-	143,624
Начисление резерва на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	23	26,130	19,931
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	22, 23	7,961	24,705
<b>Движение денежных средств до изменений в оборотном капитале</b>		<b>13,147,027</b>	<b>12,373,887</b>
<b>Изменения оборотного капитала</b>			
Изменение в товарно-материальных запасах		(705,602)	(962,246)
Изменение в торговой дебиторской задолженности		(969,329)	(1,593,362)
Изменение в авансах выданных		(55,306)	(240,194)
Изменение в прочей дебиторской задолженности		424,392	(891,193)
Изменение в торговой кредиторской задолженности		37,423	2,418,834
Изменение в доходах будущих периодов		(25,991)	(35,088)
Изменение в авансах полученных		(404,560)	(178,895)
Изменение в обязательствах по вознаграждению работникам		(14,619)	(9,463)
Изменение в прочих обязательствах и начисленных расходах		385,588	(330,088)
<b>Денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>11,819,023</b>	<b>10,552,192</b>
Уплаченный подоходный налог		(83,746)	(178,021)
Уплаченные проценты		(1,851,278)	(1,276,614)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>9,883,999</b>	<b>9,097,557</b>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

	Примечания	2015 г.	2014 г.
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности:</b>			
Денежные средства, снятые с депозита		3,693,429	5,545,606
Денежные средства, размещенные на депозите		(3,293,529)	(5,246,206)
Приобретение основных средств		(10,699,120)	(14,440,620)
Приобретение нематериальных активов		(150,907)	(54,004)
Поступление процентов, начисленных на размещенные депозиты		45,666	104,078
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(10,404,461)	(14,091,146)
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности:</b>			
Дивиденды выплаченные	14	(2,561,500)	(30,000)
Погашение выданного беспроцентного займа		129,206	-
Поступление займов		7,337,038	7,748,283
Погашение займов		(4,426,283)	(3,446,307)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		478,461	4,271,976
<b>ЧИСТОЕ УМЕНЬШЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ</b>		(42,001)	(721,613)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на начало года</b>	13	597,716	1,257,822
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте		25,268	61,507
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА на конец года</b>	13	580,983	597,716

### Неденежные операции:

- По состоянию на 31 декабря 2014 г. Группа признала увеличение в стоимости основных средств от переоценки на сумму 17,274,679 тыс. тенге (Примечание 6).
- В 2015 г. Группа капитализировала расходы по займам, на общую сумму 1,708,268 тыс. тенге (2014 г.: 1,047,521 тыс. тенге) (Примечание 6).

Подписано от имени руководства Группы:

Перфилов О.В.  
Генеральный директор

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан



Беликова С.Н.  
Главный бухгалтер

25 апреля 2016 г.  
г. Павлодар, Республика Казахстан

Примечания на стр. 10-55 составляют неотъемлемую часть данной консолидированной финансовой отчетности. Отчет независимого аудитора приведен на стр. 2-3.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г.

(в тыс. тенге)

### 1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» (далее – «Компания») было образовано на основе ТОО «Северные тепловые сети» в 2002 г. и зарегистрировано 27 июня 2002 г. в Павлодарском управлении юстиции (регистрационный номер свидетельства 10539-1945-АО). Компания расположена по адресу: Республика Казахстан, 140000, г. Павлодар, ул. Кривенко, 27.

Основная деятельность Группы – производство, передача и распределение электрической и тепловой энергии.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. единственным акционером Компании является АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – «ЦАЭК» или «Материнская компания»), в составе акционеров которого участвуют АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая Компания» (далее – «ЦАТЭК») (57.37%), Европейский Банк Реконструкции и Развития (далее - «ЕБРР») (24.16%), KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A. (11.22%) и прочие акционеры (7.25%) (31 декабря 2014 г.: АО «ЦАТЭК» (64.62%); ЕБРР (24.16%); KAZ HOLDINGS COOPERATIEF U.A. (11.22%)). Окончательными акционерами Компании на 31 декабря 2015 и 2014 гг. являются г-н Е. Амирханов, г-н А. Клебанов, г-н С. Кан и г-жа Г. Артамбаева, резиденты Республики Казахстан, учредители АО «ЦАТЭК».

Компания является материнской компанией следующих предприятий:

Дочерние предприятия:	Место-положение	Долевое участие		Основная деятельность
		2015 г.	2014 г.	
АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Передача и распределение электрической энергии
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Передача и распределение тепловой энергии
ТОО «Павлодарэнергосбыт»	г. Павлодар Республика Казахстан	100%	100%	Реализация электрической и тепловой энергии

Финансовая отчетность дочерних предприятий консолидирована с финансовой отчетностью Компании (далее вместе – «Группа»).

Группа включена в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области по производству, передаче и распределению тепловой энергии и передаче электрической энергии. В связи с этим, решения Группы по повышению тарифов на производство, передачу и распределение тепловой энергии утверждаются РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» после проверки и оценки различных внутренних и внешних факторов.

Общая численность работников Группы по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. составляла 5,134 и 5,080 человек, соответственно.

## **2. ТЕКУЩАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СИТУАЦИЯ**

### *Операционная среда*

Рынки развивающихся стран, включая Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 гг., в также в первом квартале 2016 г. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки. 20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в первом квартале 2016 г. Тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют.

Руководство Группы следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы на данный момент сложно определить.

## **3. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ**

### *Принцип соответствия*

Консолидированная финансовая отчетность Группы составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

### *Принципы подготовки отчетности*

Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением основных средств и финансовых инструментов, учитываемых по оценочной стоимости или справедливой стоимости на отчетную дату.

Историческая стоимость обычно определяется на основе себестоимости вознаграждения, переданного в обмен на товары или услуги.



Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением инструментов, на которые распространяется МСФО 2, арендных соглашений, регулируемых МСФО (IAS) 17, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IAS) 36).

Помимо этого, при составлении отчетности оценка по справедливой стоимости классифицируется по уровням в зависимости от наблюдаемости исходных данных и их существенности для оценки:

- уровень 1 — котируемые цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

#### ***Принцип консолидации***

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя отчетность Компании и дочерних предприятий.

При необходимости в отчетность дочернего предприятия вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли и убытки, и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

#### ***Принцип непрерывной деятельности***

Консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена, исходя из допущения о том, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем. Однако, по состоянию на 31 декабря 2015 г. текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на 3,332,043 тыс. тенге и чистый убыток за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., составил 2,097,130 тыс. тенге. Чистый убыток сложился по причине полученного убытка от курсовой разницы в сумме 9,801,855 тыс. тенге. Группа ожидает получение чистой прибыли в последующие годы, и не ожидает существенной девальвации тенге в ближайшее время. Кроме того, по состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа не выполнила условия кредитного соглашения, как описано в Примечании 32.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Руководство считает, что Группа сможет реализовать свои активы и погасить свои обязательства в ходе обычной деятельности, поскольку Руководство разработало мероприятия по повышению доходности, включая:

- постепенное увеличение тарифов;
- увеличение генерации;
- снижение потерь электрической и тепловой энергии путем внедрения АСКУЭ («Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии»), установки приборов учета электрической и тепловой энергии у бытовых потребителей, реконструкции, восстановления и модернизации линий электропередачи и сетей централизованного теплоснабжения; и
- улучшение экологических параметров производства.

Руководство также считает, что АО «ЦАЭК», материнская компания, продолжит оказывать финансовую поддержку Группы в ближайшем будущем, основываясь на письменном подтверждении от АО «ЦАЭК».

Группа получила соглашения от банков о невыполнении некоторых финансовых показателей.

Исходя из вышеизложенного Руководство Группы считает, что консолидированная финансовая отчетность не требует каких-либо корректировок балансовой стоимости активов и обязательств, отраженных доходов и расходов, а также классификаций консолидированного отчета о финансовом положении, которые могли бы потребоваться вследствие данных событий.

#### ***Функциональная валюта и валюта презентации***

Функциональной валютой и валютой презентации данной консолидированной финансовой отчетности является тенге.

#### **Принятие новых и пересмотренных стандартов**

*Стандарты и Интерпретации, принятые в текущем периоде:*

В текущем году Группа применила ряд поправок к МСФО и новое разъяснение, опубликованные Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), являющиеся обязательными к применению в отношении отчетного периода, начавшегося 1 января 2015 г. или позже:

- Поправки к МСФО (IAS) 19 «Пенсионные программы с установленными выплатами: взносы работников»
- Ежегодные усовершенствования МСФО, периоды 2010-2012 гг. и 2011-2013 гг.

Применение новых или пересмотренных стандартов не оказало существенного влияния на финансовое положение и финансовые результаты Группы. Новые и пересмотренные стандарты применялись ретроспективно, в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки», если иное не указано в примечаниях ниже.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

*Выпущенные Стандарты и Интерпретации, которые будут приняты в будущих периодах*

На дату утверждения настоящей консолидированной финансовой отчетности следующие Интерпретации и Стандарты были выпущены, но еще не вступили в силу:

	<b>Действительно для учетных периодов, начинающихся с или после</b>
МСФО 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО 14 «Счета отложенных тарифных корректировок»	1 января 2016 г.
МСФО 15 «Выручка по договорам с покупателями»	1 января 2018 г.
Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»	1 января 2017 г.
Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств»	1 января 2017 г.
Поправки к МСФО 11 «Учет приобретения доли в совместной операции»	1 января 2016 г.
МСФО 16 «Аренда»	1 января 2019 г.
Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»	1 января 2016 г.
Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»	1 января 2016 г.
Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимости применения некоторых методов амортизации»	1 января 2016 г.
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.	1 января 2016 г.
Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство»	1 января 2016 г.
Поправки к МСФО 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»	1 января 2016 г.
Поправки к МСФО 10, МСФО 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: Применение исключения из требований о консолидации»	1 января 2016 г.

В 2015 г. были выпущены новые МСФО и пересмотрены некоторые стандарты, которые еще не вступили в силу. Наиболее существенные изменения ожидаются после применения МСФО 9 и МСФО 15.

#### *МСФО 9 «Финансовые инструменты»*

МСФО 9, выпущенный в ноябре 2009 г., ввел новые требования по классификации и оценке финансовых активов. В октябре 2010 г. в МСФО 9 были внесены поправки и включены новые требования по классификации и оценке финансовых обязательств и по прекращению признания финансовых инструментов, а в ноябре 2013 г. выпущены новые требования к учету хеджирования. В июле 2014 г. Совет по МСФО выпустил окончательный вариант МСФО 9, в котором вводятся требования по учету обесценения финансовых активов, а также некоторые изменения требований в отношении классификации и оценки финансовых активов. МСФО 9 заменит текущий стандарт МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Стандарт вступает в силу с 1 января 2018 г., с возможностью досрочного применения. В зависимости от выбранного подхода, переход может быть осуществлен единовременно или с разных дат для разных требований стандарта.

Руководство Группы ожидает, что применение МСФО 9 в будущем может оказать влияние на суммы отраженных финансовых активов и финансовых обязательств. Однако оценить влияние применения МСФО 9 до проведения детального анализа, не представляется возможным.

### *МСФО 15 «Выручка по договорам с клиентами»*

В мае 2014 г. был выпущен МСФО 15, устанавливающий единую комплексную модель учета выручки по договорам с клиентами. МСФО 15 заменит все действующие на данный момент стандарты по признанию выручки, включая МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство» и соответствующие интерпретации. Стандарт действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г.

Ключевой принцип МСФО 15 заключается в том, что организация должна признавать выручку в момент или по мере передачи обещанных товаров или услуг клиентам в сумме, соответствующей вознаграждению, на которое, как предприятие ожидает, оно имеет право в обмен на товары и услуги. В частности, стандарт предлагает применять единую модель, состоящую из пяти этапов, ко всем договорам с клиентами.

Пять этапов модели включают следующие:

- Идентификация договора с клиентом
- Идентификация обязательств исполнителя по договору
- Определение цены сделки
- Распределение цены сделки на обязательства исполнителя
- Признание выручки в момент или по мере выполнения обязательства исполнителем.

В соответствии с МСФО 15, организация признает выручку, когда или по мере того, как выполняется обязательство исполнителя, т.е. когда контроль над товарами или услугами, составляющими обязательство исполнителя, переходит к клиенту. Стандарт вводит гораздо более четкие указания по таким вопросам учета, как момент признания выручки, учет переменного вознаграждения, затраты, связанные с заключением и исполнением договоров и другие. Помимо этого, вводятся новые требования по раскрытию информации.

Руководство Группы ожидает, что применение МСФО 15 в будущем может оказать существенное влияние на суммы и раскрытия, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности Группы. В то же время, обоснованная оценка влияния МСФО 15 не представляется возможной до проведения Группой детального анализа.

Группа не применяла досрочно другие стандарты, поправки и интерпретации, которые были выпущены, но не вступили в силу.

### *Сегментная отчетность*

Группа, основываясь на информации, содержащейся в отчетах, которые регулярно просматриваются руководителем, принимающим операционные решения, с целью распределения ресурсов и для оценки деятельности, а также проанализировав критерии агрегирования, выделяет следующие операционные сегменты – производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация тепловой и электрической энергии, а также прочие.

### *Гудвил*

Гудвил рассчитывается как превышение стоимости приобретения, стоимости неконтрольной доли владения («НДВ») в приобретенной компании и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенной компании над величиной ее идентифицируемых активов и обязательств на дату приобретения. Если после дополнительного рассмотрения стоимость приобретенных идентифицируемых чистых активов на дату приобретения превышает сумму переданного вознаграждения, стоимости НДС в приобретенной компании и справедливой стоимости ранее принадлежавших покупателю долей владения (при наличии таковых) в приобретенной компании, такое превышение сразу относится на прибыль в качестве дохода от приобретения долей владения по цене ниже справедливой стоимости.

Гудвил, возникающий при приобретении бизнеса, учитывается по стоимости приобретения, определенной на дату приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Изменения в долях владения Компании в дочернем предприятии, не приводящие к потере контроля, учитываются как операции с капиталом (т.е. операции с собственниками, действующими в этом качестве). В таких обстоятельствах балансовая стоимость контролирующей доли и неконтролирующей доли корректируются с учетом изменений их соответствующих долей в дочернем предприятии. Любая разница между суммой, на которую корректируются неконтролирующие доли, и справедливой стоимостью вознаграждения, выплаченного или полученного, отражается непосредственно в капитале.

Оценка на предмет обесценения генерирующих единиц, среди которых был распределен гудвил, проводится ежегодно или чаще, если есть признаки обесценения такой единицы. Если возмещаемая стоимость генерирующей единицы оказывается ниже ее балансовой стоимости, убыток от обесценения сначала относится на уменьшение балансовой стоимости гудвила данной единицы, а затем на прочие активы данной единицы пропорционально балансовой стоимости каждого актива единицы. Убытки от обесценения гудвила признаются непосредственно в прибылях или убытках. Убыток от обесценения гудвила не подлежит восстановлению в последующих периодах.

При выбытии соответствующей генерирующей единицы соответствующая сумма гудвила учитывается при определении прибыли или убытка от выбытия.

### *Операции в иностранной валюте*

Операции в валюте, отличной от функциональной валюты Группы, первоначально отражаются по обменным курсам на дату совершения операций. Денежные активы и обязательства, представленные в иностранной валюте, отражаются по курсу на отчетную дату. Неденежные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются. Доходы и убытки от курсовой разницы по этим операциям отражаются в составе прибыли или убытка, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящихся к приобретению, строительству или производству квалифицируемых активов.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

В следующей таблице представлены обменные курсы тенге на следующие даты:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Доллар США	339.47	182.35
Российский рубль	4.65	3.17

Средневзвешенные курсы обмена тенге за годы, закончившиеся 31 декабря, составили:

	2015 г.	2014 г.
Доллар США	222.25	179.12
Российский рубль	3.62	4.75

### *Основные средства*

Основные средства первоначально отражаются по стоимости приобретения. Все основные средства, приобретенные до 1 января 2005 г. – даты перехода на МСФО, отражены по переоцененной стоимости, являющейся исходной. Стоимость приобретенных основных средств представляет собой стоимость средств, выплаченных при приобретении соответствующих активов, а также иные непосредственно относящиеся к ним затраты, понесенные при доставке активов на объект и осуществлении необходимой подготовки к их планируемому использованию.

Незавершенное строительство включает в себя затраты, напрямую связанные со строительством основных средств, включая соответствующее распределение прямо относящихся переменных накладных расходов, понесенных при строительстве. Начисление амортизации по таким активам, производящееся на той же основе, что и остальные основные средства, начинается с момента их ввода в эксплуатацию. Текущая стоимость незавершенного строительства регулярно пересматривается на предмет ее справедливого отражения и необходимости признания убытков от обесценения.

После первоначального признания основные средства отражаются по переоцененной стоимости, которая представляет собой справедливую стоимость объекта основных средств на дату переоценки за вычетом накопленного износа и любого последующего обесценения стоимости. Переоценка основных средств проводится с достаточной регулярностью с тем, чтобы возможная разница между балансовой стоимостью основных средств и их расчетной справедливой стоимостью на отчетную дату являлась незначительной. Накопленный износ на дату переоценки элиминируется против общей балансовой стоимости актива, после чего чистая балансовая стоимость пересчитывается до переоцененной стоимости актива.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки увеличивается, то сумма такого увеличения должна быть признана в составе прочего совокупного дохода и накоплена в капитале под заголовком «резерв переоценки». Однако такое увеличение должно признаваться в составе прибыли или убытка в той мере, в которой оно восстанавливает сумму уменьшения стоимости от переоценки того же актива, ранее признанную в составе прибыли или убытка.

Если балансовая стоимость актива в результате переоценки уменьшается, то сумма такого уменьшения включается в прибыль или убыток. Тем не менее, данное уменьшение должно быть признано в составе прочего совокупного дохода в размере существующего кредитового остатка при его наличии, отраженного в статье «резерв переоценки», относящегося к тому же активу. Уменьшение, признанное в составе прочего совокупного дохода, снижает сумму, накопленную в составе капитала под заголовком «резерв переоценки».

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Капитализированные затраты включают в себя основные расходы по улучшению и замене, продлевающие сроки полезной службы активов или же увеличивающие их способность приносить экономическую выгоду при их использовании. Расходы по ремонту и обслуживанию, не соответствующие вышеуказанным критериям капитализации, отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

Балансовая стоимость актива, срок полезной службы и методы пересматриваются и корректируются при необходимости на конец каждого отчетного года.

Износ по переоцененным основным средствам отражается в составе прибыли или убытка. Начисление износа активов по незавершенному строительству начинается с момента его ввода в эксплуатацию. Износ начисляется по методу равномерного списания стоимости активов в течение сроков полезной службы активов или оставшихся сроков полезной службы, которые приближены к следующим срокам:

	2015 и 2014 гг.
Здания и сооружения	5-70 лет
Машины и производственное оборудование	3-40 лет
Транспортные средства	3-15 лет
Прочие	3-18 лет

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяются как разница между выручкой от реализации и текущей стоимостью актива и признается в составе прибыли или убытка.

#### ***Нематериальные активы***

Нематериальные активы учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Амортизация рассчитывается по прямолинейному методу в течение предполагаемого срока полезной службы данных активов, который составляет 6-15 лет.

#### ***Обесценение долгосрочных активов***

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств и нематериальных активов. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка суммы возмещаемого актива с целью определения степени убытка от обесценения (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группа определяет возмещаемую сумму генерирующей единицы, к которой принадлежит актив. Нематериальный актив с неопределенным сроком службы тестируется на предмет обесценения ежегодно и когда есть признаки того, что актив может быть обесценен.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Возмещаемая сумма рассчитывается по наивысшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и ценности использования. При оценке ценности использования оцененное будущее движение денег дисконтируется до его текущей стоимости, используя ставку дисконта до налогов, отражающую текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому оценки будущего движения денег не корректировались. Если возмещаемая сумма актива (или генерирующей единицы) меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода. Когда убыток от обесценения впоследствии сторнируется, текущая стоимость актива (или генерирующей единицы) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая сумма не превышала текущей стоимости, которая была бы определена, если бы убыток от обесценения не был бы признан по активу (или генерирующей единице) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается в качестве дохода.

### *Товарно-материальные запасы*

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшему значению из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость включает прямые затраты на материалы и, где применимо, прямые затраты на рабочую силу и накладные расходы, которые были понесены для приведения товарно-материальных запасов в их текущее местоположение и состояние. Себестоимость определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

### *Аренда*

Аренда, условия которой подразумевают перенос всех рисков и выгод, связанных с владением активом, классифицируется как финансовая аренда. Все прочие виды аренды классифицируются как операционная аренда.

### *Группа как арендодатель*

Доход от операционной аренды признается по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

### *Группа как арендатор*

Арендные платежи по операционной аренде относятся на расход по прямолинейному методу в течение срока соответствующей аренды.

Выгоды, полученные и подлежащие получению как стимул заключения операционной аренды, также распределяются по прямолинейному методу в течение срока аренды.

### *Финансовые инструменты*

Финансовые активы и обязательства признаются в консолидированном отчете о финансовом положении, когда Группа становится стороной контрактных положений по инструменту. Регулярные приобретения и продажи финансовых активов фиксируются на дату совершения сделки.



Финансовые активы классифицированы в следующие категории: «финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли или убытки» («FVTPL»), «инвестиции, удерживаемые до погашения», «финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи» («AFS») и «дебиторская задолженность». Классификация зависит от природы характера и цели финансовых активов и определяется в момент первоначального признания.

***Метод эффективной ставки***

Методом эффективной ставки является метод расчета амортизированной стоимости долгового инструмента и распределения доходов по вознаграждениям в течение соответствующего периода. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемое будущее поступление денег (включая все комиссии, выплачиваемые или получаемые, которые составляют неотъемлемую часть эффективной процентной ставки, операционные издержки и другие суммы премий или дисконтов) на протяжении ожидаемого срока долгового инструмента, или, если применимо, более короткого периода.

Доход признается на основе эффективной процентной ставки по долговым инструментам, кроме финансовых активов, определенных как FVTPL.

***Торговая и прочая дебиторская задолженность***

Торговая и прочая дебиторская задолженность признается и отражается в консолидированном отчете о финансовом положении по суммам выставленных счетов к оплате, за вычетом резерва по сомнительной задолженности. Резерв по сомнительной задолженности рассчитывается в тех случаях, когда существует вероятность того, что задолженность не будет погашена в полном объеме. Резерв по сомнительной задолженности начисляется Группой при невозмещении дебиторской задолженности в установленные договорами сроки. Резерв по сомнительной задолженности периодически пересматривается и, если возникает необходимость в корректировках, соответствующие суммы отражаются в составе прибыли или убытка отчетного периода, в котором выявлена такая необходимость.

***Денежные средства***

Денежные средства включают деньги в кассе и на текущих банковских счетах.

***Обесценение финансовых активов***

Финансовые активы, кроме финансовых активов FVTPL, оцениваются на наличие признаков обесценения на каждую отчетную дату. Финансовые активы обесцениваются, когда имеется объективное свидетельство того, что в результате одного или нескольких событий, которые имели место после первоначального признания финансового актива, было оказано влияние на предполагаемое будущее движение денег по инвестициям.

Для всех прочих финансовых активов объективное свидетельство обесценения могут включать:

- существенные финансовые затруднения эмитентов или контрагентов; или
- дефолт или просрочка платежей по вознаграждению или погашению основного долга; или
- становится возможным, что заемщик попадет под банкротство или реорганизацию.

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
*(в тыс. тенге)*

---

Для некоторых категорий финансовых активов, таких как торговая дебиторская задолженность, активы, которые предположительно не будут подвержены обесценению отдельно, впоследствии оцениваются на предмет обесценения совместно. Объективное свидетельство обесценения портфеля дебиторской задолженности могут включать прошлый опыт Группы в получении и сборе оплат, возросший уровень просроченных оплат со сроком оплаты более 60 дней, а также наблюдаемые изменения в национальной экономической среде, которые прямым образом влияют на дефолты по дебиторской задолженности.

Для финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, сумма обесценения представляет собой разницу между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью предполагаемого движения денег, дисконтированного по первоначальной эффективной процентной ставке.

Балансовая стоимость финансового актива уменьшается на убыток от обесценения непосредственно по всем финансовым активам, за исключением торговой дебиторской задолженности, где балансовая стоимость невозмещаемой дебиторской задолженности уменьшается за счет резерва по сомнительной задолженности. Когда торговая дебиторская задолженность предположительно не будет оплачена, она списывается за счет ранее созданного резерва. При последующем возмещении ранее списанной дебиторской задолженности резерв по сомнительной задолженности восстанавливается. Изменения в резерве по сомнительной задолженности отражаются в составе прибыли или убытка.

Если в последующем периоде размер убытка от обесценения финансового актива (за исключением долевых инструментов категории AFS) уменьшается и такое уменьшение может быть объективно привязано к событию, имевшему место после признания обесценения, то ранее отраженный убыток от обесценения восстанавливается через счет прибыли или убытка. При этом балансовая стоимость финансовых активов на дату восстановления убытка от обесценения не может превышать балансовую стоимость, которая была бы отражена в случае, если бы обесценение не признавалось.

***Финансовые обязательства и капитал***

Финансовые обязательства и долевые инструменты, выпущенные Группой, классифицируются в соответствии с характером заключенных контрактных соглашений и определениями финансового обязательства и долевого инструмента. Долевой инструмент – это любой контракт, который подтверждает остаточную долю в активах Группы после вычета всех ее обязательств. Учетная политика, принятая для специфических финансовых обязательств и долевых инструментов, излагается ниже.

***Займы банков и долговые ценные бумаги***

Займы банков и долговые ценные бумаги после первоначального признания учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

***Государственные субсидии***

Государственные субсидии признаются, когда появляется достаточная уверенность, что будут выполнены все условия, необходимые для получения субсидии, и что субсидия будет получена.

Государственные субсидии признаются в прибылях и убытках на систематической основе одновременно с признанием в прибылях и убытках затрат, компенсируемых субсидиями. В частности, государственные субсидии, основное условие которых - принятие Группой обязательств по покупке, строительству или иному приобретению долгосрочных активов, отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как доходы будущих периодов с последующим отнесением в прибыли или убытки на систематической и рациональной основе в течение срока полезного использования соответствующих активов.

Экономические выгоды от получения государственных займов по ставке ниже рыночной учитываются как государственная субсидия в размере разницы между поступлениями по займу и его справедливой стоимостью, рассчитанной по действующим рыночным ставкам.

#### ***Кредиторская задолженность и прочие обязательства***

Кредиторская задолженность и прочие обязательства первоначально отражаются по справедливой стоимости, и далее – по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

#### ***Зачет финансовых активов и обязательств***

Финансовые активы и обязательства зачитываются и отражаются на нетто основе в консолидированном отчете о финансовом положении, когда Группа имеет юридически закрепленное право зачесть признанные суммы и Группа намерена погасить на нетто основе или реализовать актив и обязательство одновременно.

#### ***Прекращение признания финансовых активов и обязательств***

##### *Финансовые активы*

Признание финансового актива (или, где приемлемо, часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращается в том случае, когда:

- истекли права на получение потоков денежных средств от актива;
- Группа сохраняет право на получение потоков денежных средств от актива, но приняла обязательство оплатить их полностью без существенной задержки третьей стороне в соответствии с передаточным соглашением, и передала, в основном, все риски и выгоды по данному активу; или
- Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и либо (а) передала, в основном, все риски и выгоды по активу, или (б) и не передавала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, но передала контроль над активом.

Если Группа передала свои права на получение потоков денежных средств от актива и не передала, и не удерживала никакие риски и выгоды по активу, и не передавала контроль над активом, то актив признается в той степени, в которой Группа продолжает участвовать в активе. Продолжение участия, которое принимает форму поручительства по переданному активу, оценивается по наименьшему из значений – первоначальной балансовой стоимости актива и максимальной суммы возмещения, которая может потребоваться от Группы в качестве погашения.

##### *Финансовые обязательства*

Признание финансового обязательства прекращается, когда оно выполнено, аннулировано или истекло.

***Затраты по займам***

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время, включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

Затраты по займам также включают курсовые разницы, возникающие в результате займов в иностранной валюте, в той мере, в какой они считаются корректировкой затрат на выплату процентов. Сумма курсовой разницы, капитализированная в виде корректировки затрат на выплату процентов, не превышает сумму затрат на выплату процентов, которую Группа капитализовала бы в случае, если заем был взят в функциональной валюте. Любое превышение курсовой разницы относится на прибыль или убытки.

Доход, полученный в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их использования на приобретение квалифицируемых активов, вычитается из расходов на привлечение заемных средств.

Все прочие затраты по займам отражаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

***Признание дохода***

Доход определяется по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего получению, и представляет собой суммы к получению за электрическую и тепловую энергию, предоставленные в ходе обычной деятельности, за вычетом дисконтов и налога на добавленную стоимость (далее – «НДС»).

Доход от продажи электрической и тепловой энергии включается в состав прибыли или убытка в момент поставки потребителям. Основой для начисления дохода по продаже электрической энергии и передаче тепловой энергии являются тарифы, утверждаемые РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области».

Доходы от реализации товаров включаются в состав прибыли или убытка, когда товары доставлены и право собственности на них перешло к покупателю.

***Подходный налог***

Расходы по подоходному налогу включают текущий налог и отложенный налог.

Текущий налог к уплате основан на налогооблагаемой прибыли за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли, отраженной в составе прибыли или убытка, поскольку она исключает статьи доходов и расходов, которые облагаются налогом или подлежат вычету в другие годы и далее исключает статьи, которые никогда не облагаются налогом и не подлежат вычету. Обязательство Группы по текущему налогу рассчитывается, используя налоговые ставки, которые были введены или в основном введены в действие на отчетную дату.

Отложенный налог признается по разнице между балансовой стоимостью активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налоговой базой, используемой при расчете налогооблагаемой прибыли и учитывается по методу обязательств. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются в отношении всех налогооблагаемых временных разниц, а отложенные налоговые требования отражаются с учетом вероятности наличия в будущем налогооблагаемой прибыли, из которой могут быть вычтены временные разницы, принимаемые для целей налогообложения. Подобные налоговые требования и обязательства не признаются, если временные разницы связаны с деловой репутацией или возникают вследствие первоначального признания (кроме случаев объединения компаний) других требований и обязательств в рамках операции, которая не влияет на размер налогооблагаемой или бухгалтерской прибыли.

Отложенный налог учитывается по ставкам, применение которых ожидается в течение периода выбытия активов или погашения обязательств. Отложенные налоги признаются в составе прибыли или убытка, кроме случаев, когда они относятся к статьям, напрямую относимым в состав прочего совокупного дохода или капитала.

Взаимозачет по отложенным налоговым активам и обязательствам производится в том случае, когда имеется юридически закрепленное право зачесть текущие налоговые активы против текущих налоговых обязательств и когда они относятся к подоходному налогу, взимаемому одним и тем же налоговым органом, и Группа планирует возместить свои налоговые активы и погасить налоговые обязательства на нетто-основе.

### ***Выплаты работникам***

#### *Социальный налог*

Группа уплачивает социальный налог в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Эффективная ставка социального налога Группы в течение 2015 и 2014 гг. составила примерно 6% от валового дохода работников. Социальный налог и заработная плата персонала относятся на расходы периода по мере начисления.

Группа также удерживает 10% от заработной платы своих работников в качестве отчислений в накопительные пенсионные фонды, но не более 160,230 тенге в месяц в 2015 г. (2014 г.: не более 149,745 тенге в месяц). Согласно законодательству Республики Казахстан пенсионные отчисления являются обязательством работников, и Группа не имеет ни текущих, ни будущих обязательств по выплатам работникам после их выхода на пенсию, кроме обязательств по выплатам, которые предусмотрены Коллективным договором.

#### *Пенсионный план с установленным размером выплат*

В соответствии с Коллективным договором Группа выплачивает определенные вознаграждения своим работникам по окончании трудовой деятельности («Пенсионный план с установленным размером выплат»). В соответствии с данным договором Группа обеспечивает следующие основные выплаты и льготы:

- единовременное пособие при выходе на пенсию;
- единовременное вознаграждение по случаю юбилея.

Обязательства и расходы по вознаграждению согласно Пенсионному плану с установленным размером выплат определяются с помощью метода прогнозируемой условной единицы. Этот метод рассматривает каждый проработанный год как повышающий на дополнительную единицу права на получение вознаграждения, и измеряет каждую единицу отдельно для отражения итогового обязательства. Расходы по предоставлению вознаграждений отражаются в составе прибыли или убытка с тем, чтобы распределить итоговые вознаграждения в течение рабочего стажа работников согласно формуле вознаграждения по Пенсионному плану с установленным размером выплат. Это обязательство измеряется по текущей стоимости расчетного будущего движения денег с применением ставки дисконта, сходной со ставкой вознаграждения по государственным облигациям, валюта и условия по которым сопоставимы с валютой и оцененными условиями обязательств по Пенсионному плану с установленным размером выплат.

Группа признает актуарные прибыли и убытки, возникающие из-за пересмотра обязательств по вознаграждениям работникам, в течение периода, в котором они возникли, в составе расходов по вознаграждениям работникам.

#### ***Резервы***

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, для погашения которых, вероятно, потребуется выбытие ресурсов, заключающих в себе экономические выгоды; причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности. Резервы пересматриваются на каждую отчетную дату и корректируются для отражения наилучшей текущей оценки.

Там, где влияние временной стоимости денег является существенным, сумма резерва рассчитывается как текущая стоимость расходов, которые, как ожидается, потребуются для погашения обязательств. Когда используется дисконтирование, увеличение в резерве, отражающее период прошедшего времени, признается в качестве расхода по вознаграждению.

#### ***Условные активы и условные обязательства***

Условные активы не отражаются в консолидированной финансовой отчетности. В случае если существует достаточная вероятность получения экономических выгод, связанных с такими активами, данные об указанных активах раскрываются в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

Условные обязательства не признаются в консолидированной финансовой отчетности за исключением вероятности того, что потребуется выбытие ресурсов для погашения обязательства, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

#### ***Операции со связанными сторонами***

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности следующие стороны рассматривались в качестве связанных сторон:

Сторона является связанной, если:

- (а) прямо или косвенно через одного или нескольких посредников, сторона:
  - i. контролирует или находится под общим контролем Группы (к ним относятся холдинговые компании, дочерние компании и другие дочерние компании одной материнской фирмы);
  - ii. имеет долевое участие в Группе, что дает ей возможность оказывать существенное влияние на Группу; или
  - iii. имеет совместный контроль над Группой;
- (б) сторона является ассоциированной стороной Группы;
- (в) сторона является совместным предприятием, в котором Группа является участником;
- (г) сторона является членом ключевого управленческого персонала Группы или ее материнской компании;
- (д) сторона является членом семьи любого лица, указанного в пунктах (а) или (г);
- (е) сторона является компанией, которая находится под контролем, совместным контролем или под значительным влиянием, или которая имеет существенное право голоса в такой компании, прямо или косвенно, любого лица, указанного в пунктах (г) или (д); или
- (ж) сторона представляет собой пенсионную схему для работников Группы или любой компании, являющейся связанной стороной Группы.

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

#### **4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ**

Применяя положения учетной политики Группы (Примечание 3), руководство должно делать предположения, оценки и допущения для определения балансовой стоимости активов и обязательств, не очевидной из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, уместных в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок.

Ниже рассматриваются основные допущения, касающиеся будущих и прочих основных источников неопределенности оценки на отчетную дату, которые несут существенный риск материальной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году.

##### *Основные средства на доверительном управлении*

Группа получила в доверительное управление основные средства от государственных учреждений «Департамент финансов Павлодарской области» и «Отдел финансов города Павлодар». Договор о доверительном управлении рассматривается, как договор концессии, так как государство регулирует деятельность Группы и контролирует основные средства по доверительному управлению. При этом, основные средства, полученные в доверительное управление, не отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы и доходы, полученные от использования основных средств, определяются по справедливой стоимости возмещения, полученного или подлежащего получению, и представляют собой суммы к получению от передачи тепловой энергии, которые включаются в прибыль или убыток в момент поставки потребителям. Расходы признаются в тот момент, когда они понесены, и отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, к которому они относятся.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

#### *Обязательства по рекультивации золоотвалов*

Группа в производственных целях использует три золоотвала относящиеся к Павлодарским Теплоэлектроцентралям №2 и №3 (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3) и Экибастузской ТЭЦ. В конце срока службы данные золоотвалы должны быть рекультивированы. Для определения суммы обязательства по рекультивации данных золоотвалов от руководства Группы требуется проведение оценки будущей стоимости рекультивации золоотвалов. Руководство оценивает затраты, которые возникнут при рекультивации золоотвалов в конце срока службы. Группа отражает данное обязательство по дисконтированной стоимости с применением эффективной процентной ставки, которая представляет собой рыночную ставку финансирования для Группы.

#### *Определение справедливой стоимости основных средств*

Группа привлекает независимого оценщика для определения справедливой стоимости основных средств. Независимая оценка данных активов проводится на регулярной основе. Последняя независимая оценка основных средств Группы была проведена по состоянию на 31 декабря 2014 года на следующих основаниях:

- справедливая стоимость отдельных объектов недвижимости, земельных участков промышленного назначения, на которых расположены ТЭЦ, а также, транспортных средств, офисного оборудования и компьютерной техники Группы оценивалась с использованием рыночной стоимости, основанной на анализе сравнительных продаж;
- остальные основные средства были оценены с помощью затратного подхода (метод определения остаточной стоимости замещения);
- обоснованность оценки справедливой стоимости, как описано выше, была определена оценщиком путем проведения анализа дисконтированных будущих потоков денежных средств, который был подготовлен на следующей основе:
  - прогнозный период – до 2025 года;
  - прогнозы движения денежных средств были произведены в тенге с переводом в доллары США согласно прогнозному курсу;
  - применение ставки дисконтирования в 12.95%.

На конец каждого отчетного периода Группа анализирует, не отличается ли материально балансовая стоимость основных средств от стоимости, которая была бы определена при использовании справедливой стоимости на отчетную дату.

Руководство Группы провело анализ по состоянию на 31 декабря 2015 г. и пришло к выводу, что не было значительных изменений в справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2015 г. с даты последней переоценки по состоянию на 31 декабря 2014 г.

#### *Сроки полезной службы основных средств*

Как указывается в Примечании 3, Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого отчетного года. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на отчетную дату. Изменения в сроках полезной службы основных средств может оказать существенный эффект на прибыли или убытки Группы.



*Обесценение долгосрочных активов*

На каждую отчетную дату Группа производит оценку, признаков возможного обесценения долгосрочных активов. Если такие признаки существуют, или если требуется проведение тестирования на предмет обесценения, то Группа производит оценку возмещаемой суммы. Возмещаемая сумма актива представляет собой наибольшую величину из справедливой стоимости актива или генерирующей единицы за вычетом затрат на продажу ценности использования, и определяется для отдельного актива за исключением случаев, когда актив не генерирует притоков денежных средств, которые в значительной мере независимы от притоков денежных средств, генерируемых другими активами или группами активов. Если балансовая стоимость актива превышает возмещаемую сумму, то актив рассматривается как обесцененный и стоимость его уменьшается до возмещаемой суммы. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием эффективной процентной ставки до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денежных средств и риски, присущие активам.

*Резервы*

Группа создает резервы по сомнительной задолженности. Значительные суждения используются при определении сомнительной задолженности. При определении сомнительной задолженности рассматриваются сроки возникновения задолженности и историческое и ожидаемое поведение покупателей. Изменения в экономике или финансовых условиях покупателей могут потребовать корректировок резервов по сомнительной задолженности в данной консолидированной финансовой отчетности.

Группа ежегодно рассматривает необходимость создания резервов на устаревшие товарно-материальные запасы на основе данных ежегодных инвентаризаций и оценки о дальнейшем использовании неликвидных запасов.

**5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Группа определяет отчетные сегменты на основе оказываемых услуг, соответственно Группа выделяет пять основных сегментов: производство тепловой и электрической энергии, передача и распределение электрической энергии, передача и распределение тепловой энергии, реализация тепловой и электрической энергии, а также, прочие. Прочие услуги не превышают количественные пороги, следовательно, не требуют отдельного раскрытия.

Учетная политика отчетных сегментов аналогична с учетной политикой Группы, описанной в Примечании 3.

Группа отслеживает множественные показатели прибыльности такие, как: прибыль до налогообложения, прибыль за год и валовую прибыль. Несмотря на это, прибыль за год является показателем, используемым для цели распределения ресурсов и для оценки деятельности сегментов.

Группа ведет деятельность в Павлодарской области, в г. Павлодар и в г. Экибастуз в Республике Казахстан. Основные потребители Группы являются жители Павлодарской области, г. Павлодара и г. Экибастуз, а также крупные промышленные предприятия г. Павлодара: ТОО «KSP Steel», ТОО «Компания Нефтехим LTD», АО «Павлодарский картонно-рубероидный завод» и ТОО «Павлодарский нефтехимический завод».

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2015 г.					
	Производ- ство тепловой и электри- ческой энергии	Передача и распреде- ление электри- ческой энергии	Передача и распреде- ление тепловой энергии	Реализация тепловой и электри- ческой энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	34,181,635	7,518,027	3,641,248	22,549,957	411,938	68,302,805
Внутрисегментные доходы	(7,015,075)	(172,046)	(11,358)	(20,378,716)	(178,295)	(27,755,490)
Доходы от реализации внешним покупателям	27,166,560	7,345,981	3,629,890	2,171,241	233,643	40,547,315
Себестоимость	(16,147,492)	(6,225,473)	(4,048,538)	(1,835,028)	(1,538)	(28,258,069)
Общие и административ- ные расходы	(1,103,907)	(474,972)	(1,059,667)	(286,563)	-	(2,925,109)
Расходы по реализации	(5,268)	-	-	(547,581)	-	(552,849)
Финансовые расходы	(1,048,668)	(3,127)	(862)	(45,440)	-	(1,098,097)
Финансовые доходы	33,025	4,359	984	1,179	-	39,547
Убыток от курсовой разницы	(7,885,629)	(1,071,162)	(845,064)	-	-	(9,801,855)
Прочие доходы, нетто	(49,278)	50,764	(115,756)	127,480	-	13,210
Расходы по подходному налогу	(245,813)	(8,938)	192,198	1,330	-	(61,223)
<b>Убыток за год</b>	<b>713,530</b>	<b>(382,568)</b>	<b>(2,246,815)</b>	<b>(413,382)</b>	<b>232,105</b>	<b>(2,097,130)</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	14,960,755	3,014,042	646,671	9,671	-	18,631,139
Износ основных средств	3,001,625	585,433	472,153	14,459	-	4,073,670

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Ключевые операционные показатели	За год, закончившийся 31 декабря 2014 г.					
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	29,143,516	7,545,269	3,703,632	22,888,484	404,255	63,685,156
Внутриsegmentные доходы	(6,234,787)	(202,788)	(1,880)	(19,931,784)	(216,185)	(26,587,424)
Доходы от реализации внешним покупателям	22,908,729	7,342,481	3,701,752	2,956,700	188,070	37,097,732
Себестоимость	(13,236,592)	(5,764,308)	(3,529,013)	(2,540,611)	(727)	(25,071,251)
Общие и административные расходы	(812,295)	(457,853)	(1,159,601)	(373,665)	-	(2,803,414)
Расходы по реализации	(4,734)	-	-	(556,467)	-	(561,201)
Финансовые расходы	(831,366)	(6,687)	(2,068)	(29,322)	-	(869,443)
Финансовые доходы	46,718	5,045	2,037	948	-	54,748
Убыток от курсовой разницы	(724,919)	478	4,173	-	-	(720,268)
Убыток от обесценения основных средств	(70,857)	(56,621)	(15,650)	(496)	-	(143,624)
Прочие доходы, нетто	565,263	65,336	(27,273)	159,167	-	762,493
Расходы по подоходному налогу	(1,557,271)	(329,504)	40,991	277	-	(1,845,507)
<b>Прибыль за год</b>	<b>6,282,676</b>	<b>798,367</b>	<b>(984,652)</b>	<b>(383,469)</b>	<b>187,343</b>	<b>5,900,265</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	14,972,202	2,248,446	814,414	25,034	-	18,060,096
Износ основных средств	1,695,741	488,825	361,536	19,400	-	2,565,502

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
(в тыс. тенге)

### 6. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земля, здания и сооружения	Машины и производ- ственное оборудова- ние	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавершен- ное строитель- ство	Итого
<b>Переоцененная стоимость</b>						
На 1 января 2014 г.	12,964,962	44,525,522	539,697	89,927	10,497,041	68,617,149
Поступления	1,144	340,567	23,638	16,208	17,678,539	18,060,196
Переоценка	3,812,616	13,193,815	95,168	29,456	-	17,131,055
Элиминация накопленного износа	(1,387,668)	(5,351,907)	(176,852)	(55,889)	-	(6,972,316)
Внутренние перемещения	167,986	13,616,384	69,291	-	(13,853,661)	-
Выбытия	(20,228)	(35,400)	(1,400)	(1,356)	-	(58,384)
На 31 декабря 2014 г.	15,538,812	66,288,981	549,542	78,346	14,321,919	96,777,600
Поступления	276,509	163,118	36,989	19,101	18,135,422	18,631,139
Внутренние перемещения	6,719,942	17,362,646	-	57	(24,082,645)	-
Выбытия	(176,540)	(43,965)	-	(2,534)	(1,880)	(224,919)
На 31 декабря 2015 г.	22,358,723	83,770,780	586,531	94,970	8,372,816	115,183,820
<b>Накопленный износ и обесценение</b>						
На 1 января 2014 г.	(957,475)	(3,362,917)	(92,330)	(36,896)	(854)	(4,450,472)
Расходы по износу	(454,686)	(2,005,302)	(85,485)	(20,029)	-	(2,565,502)
Выбытия	787	16,312	963	1,036	-	19,098
Элиминация накопленного износа	1,387,668	5,351,907	176,852	55,889	-	6,972,316
На 31 декабря 2014 г.	(23,706)	-	-	-	(854)	(24,560)
Расходы по износу	(1,169,552)	(2,803,519)	(80,560)	(20,039)	-	(4,073,670)
Выбытия	151,391	3,303	-	361	-	155,055
На 31 декабря 2015 г.	(1,041,867)	(2,800,216)	(80,560)	(19,678)	(854)	(3,943,175)
<b>Балансовая стоимость</b>						
На 31 декабря 2015 г.	21,316,856	80,970,564	505,971	75,292	8,371,962	111,240,645
На 31 декабря 2014 г.	15,515,106	66,288,981	549,542	78,346	14,321,065	96,753,040

Переоценка основных средств Группы была проведена независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 2014 г. Справедливая стоимость основных средств на дату оценки была определена с помощью затратного подхода, скорректированного на дисконтированные будущие денежные потоки (Примечание 3), а именно, метода определения остаточной стоимости замещения, что является оценкой уровня 3 в иерархии оценки справедливой стоимости. При оценке справедливой стоимости основных средств, их текущее использование считалось наилучшей и наиболее выгодной формой использования.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

В результате переоценки на 31 декабря 2014 г. Группа признала прирост стоимости основных средств на сумму 17,274,679 тыс. тенге за вычетом подоходного налога на сумму 3,454,936 тыс. тенге в составе прочего совокупного дохода, а также убыток от обесценения основных средств на сумму 143,624 тыс. тенге в составе прибыли и убытка.

В 2015 г. Группа капитализировала в стоимость основных средств расходы по процентам и убыток от курсовой разницы по переоценке займов в валюте, уменьшенные на сумму дохода по вознаграждению и курсовой разнице, полученного в результате временного инвестирования займов на депозиты, на общую сумму 1,708,268 тыс. тенге (2014 г.: 1,047,521 тыс. тенге).

Балансовая стоимость каждого класса основных средств, которая была бы признана в консолидированной финансовой отчетности, если бы основные средства были отражены по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и накопленного резерва на обесценение, представлена следующим образом:

	Земля, здания и сооружения	Машины и производ- ственное оборудование	Транспорт- ные средства	Прочие	Незавер- шенное строитель- ство	Итого
На 31 декабря 2015 г.	13,892,475	62,730,602	314,909	49,990	8,371,962	85,359,938
На 31 декабря 2014 г.	7,667,308	47,008,781	347,583	51,601	14,321,065	69,396,338

По состоянию на 31 декабря балансовая стоимость основных средств Группы в залоге по обеспечению займов составляет 49,756,631 тыс. тенге (31 декабря 2014 г.: 42,908,562 тыс. тенге) (Примечание 17).

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. полностью изношенные основные средства по переоцененной стоимости составили 282 тыс. тенге и 10,835 тыс. тенге, соответственно.

## 7. ГУДВИЛ

	АО «Павлодарская Распресси- тельная Электросетевая Компания»	ТОО «Павлодар- энергосбыт»	Итого
Гудвил, признанный на 31 декабря 2014 г.	<u>1,405,202</u>	<u>281,939</u>	<u>1,687,141</u>
Гудвил, признанный на 31 декабря 2015 г.	<u>1,405,202</u>	<u>281,939</u>	<u>1,687,141</u>

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. обесценение гудвила не обнаружено.

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Для оценки на обесценение, гудвил был отнесен к следующим единицам, генерирующим денежные средства:

- Реализация тепловой и электрической энергии;
- Передача и распределение электрической энергии.

Возмещаемая стоимость данных единиц, генерирующих денежные средства, определяется как ценность использования, рассчитанная исходя из ожидаемых денежных потоков согласно пятилетним финансовым планам и ставки дисконтирования 11.68%, утвержденным руководством Группы.

Прогнозы денежных потоков на срок планирования (5 лет) основаны на ожидаемой норме прибыли и инфляции цен на услуги и материалы в течение срока планирования. Денежные потоки после окончания этого срока экстраполированы исходя из постоянного темпа роста 9% годовых (2014 г.: 10.5%). По мнению руководства, любое разумно возможное изменение ключевых допущений в расчете возмещаемой стоимости не приведет к превышению балансовой стоимости единиц генерирующих денежные средства над их возмещаемой стоимостью.

#### 8. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
На приобретение основных средств	1,453,452	3,565,148
За услуги	390,946	277,139
За товарно-материальные запасы	283,848	368,044
Прочие	25,695	-
	<u>2,153,941</u>	<u>4,210,331</u>
Резерв по обесценению авансов	<u>(27,922)</u>	<u>(2,823)</u>
	<u>2,126,019</u>	<u>4,207,508</u>
Долгосрочные	1,453,452	3,565,148
Текущие	<u>672,567</u>	<u>642,360</u>
	<u>2,126,019</u>	<u>4,207,508</u>

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

### 9. ПРОЧИЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Депозиты	1,049,834	1,125,726
Проценты к получению	18,393	12
	<u>1,068,227</u>	<u>1,125,738</u>
Краткосрочные	868,227	743,388
Долгосрочные	200,000	382,350
	<u>1,068,227</u>	<u>1,125,738</u>
Из них:		
<i>Денежные средства, ограниченные в использовании:</i>		
Денежные средства на резервном счете обслуживания долга	342,899	580,138
Неснижаемые остатки по депозитам	247,060	58,967
	<u>589,959</u>	<u>639,105</u>

Денежные средства, ограниченные в использовании представлены средствами на счете обслуживания долга, согласно требованиям по договору займа, заключенного между Группой и ЕБРР и предназначены для уплаты основного долга и процентов по займам, накапливаемыми в течение полугодового периода, предшествующего дате выплаты. Данные денежные средства могут быть использованы исключительно для целей, определенных кредитным соглашением с ЕБРР.

Ставки вознаграждения по депозитам составили 1-7.7% в тенге и 2.8-3.2% в долларах США.

Депозиты по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	406,205	50,571
Доллары США	662,022	1,075,167
	<u>1,068,227</u>	<u>1,125,738</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 10. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Запасные части и материалы для эксплуатации	3,671,664	2,213,404
Уголь и мазут	292,960	1,045,618
	<u>3,964,624</u>	<u>3,259,022</u>
Резерв на неликвидные и устаревшие товарно-материальные запасы	(89,405)	(63,275)
	<u>3,875,219</u>	<u>3,195,747</u>

#### 11. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Продажа и передача электрической и тепловой энергии	5,985,659	5,537,445
Прочая	106,149	87,886
	<u>6,091,808</u>	<u>5,625,331</u>
Резерв по сомнительным долгам	(723,121)	(1,161,988)
	<u>5,368,687</u>	<u>4,463,343</u>

Группа считает, что торговая дебиторская задолженность за вычетом резервов, будет возмещена, поскольку проводит процедуры по возмещению торговой дебиторской задолженности с привлечением независимых юристов. Группа считает, что по задолженности третьих сторон был создан достаточный резерв. Группа определяет собираемость дебиторской задолженности на основании условий, существующих на отчетную дату.

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по сомнительным долгам, представлено следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	(1,161,988)	(1,023,082)
Начислено	(63,985)	(211,177)
Списано за счет ранее созданного резерва	502,852	72,271
На 31 декабря	<u>(723,121)</u>	<u>(1,161,988)</u>



## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

Ниже представлен анализ просроченной торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения:

	2015 г.	2014 г.
90-180 дней	7,599	7,053
181-270 дней	14,950	52,789
271-365 дней	155,127	205,655
Свыше 365 дней	545,445	896,491
На 31 декабря	<u>723,121</u>	<u>1,161,988</u>

#### 12. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность по судебным разбирательствам и начисленным штрафам	518,847	592,972
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	366,172	750,672
Расходы будущих периодов	44,560	45,885
Задолженность работников и недостачи	3,264	4,478
Дебиторская задолженность от связанной стороны	-	129,206
Прочие	248,553	192,525
	1,181,396	1,715,738
Резерв по сомнительным долгам	<u>(243,812)</u>	<u>(280,076)</u>
	<u>937,584</u>	<u>1,435,662</u>

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. дебиторская задолженность по судебным разбирательствам и начисленным штрафам, представлена штрафами за несвоевременное выполнение условий по контрактам поставки материалов, строительных работ и покупки теплоэнергии и электроэнергии.

За годы, закончившиеся 31 декабря, движение в резерве по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
На 1 января	(280,076)	(209,989)
Начислено	(14,885)	(84,086)
Списано за счет ранее созданного резерва	51,149	13,999
На 31 декабря	<u>(243,812)</u>	<u>(280,076)</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на счетах в банках	478,495	387,344
Денежные средства в кассе	<u>102,488</u>	<u>210,372</u>
	<u>580,983</u>	<u>597,716</u>

Денежные средства по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. были выражены в следующих валютах:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	455,855	532,359
Доллары США	123,268	65,357
Российские рубли	<u>1,860</u>	<u>-</u>
	<u>580,983</u>	<u>597,716</u>

#### 14. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

	31 декабря 2015 г.			31 декабря 2014 г.		
	Кол-во акции	%	сумма	Кол-во акции	%	сумма
АО «ЦАЭК»	<u>166,639,957</u>	<u>100%</u>	<u>16,663,996</u>	<u>166,639,957</u>	<u>100%</u>	<u>16,663,996</u>
Объявленные, но неразмещен- ные акции			<u>3,336,004</u>			<u>3,336,004</u>
			<u>20,000,000</u>			<u>20,000,000</u>

Компания не имеет привилегированных акций по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг.

В 2015 г. Компания объявила дивиденды на сумму 1,564,185 тыс. тенге по итогам 2014 г. (2014 г.: 1,538,333 тыс. тенге по итогам 2013 г.). В 2015 г. Компания выплатила дивиденды на сумму 2,561,500 тыс. тенге (2014 г.: 30,000 тыс. тенге).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 15. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОПЛАЧЕННЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. дополнительный оплаченный капитал на сумму 1,188,176 тыс. тенге включал:

- доход от операций по факторингу в связи с приобретением у связанной стороны на основании решения Акционера и дальнейшей продажей права требования по стоимости выше фактической себестоимости этого права;
- корректировку беспроцентных займов до справедливой стоимости, выданных АО «ЦАТЭК».

#### 16. ВЫПУЩЕННЫЕ ОБЛИГАЦИИ

В июле 2007 г. Компания объявила о выпуске 80,000,000 купонных облигаций на общую сумму 8,000,000 тыс. тенге с номинальной стоимостью 100 тенге, с индексированной процентной ставкой в размере 6-13%, полугодовыми купонными платежами и сроком погашения 10 лет.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. облигации представлены следующим образом:

Номер	Дата погашения	Процентная ставка, годовых	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
KZ2C0Y10C606	10 июля 2017 г.	6%	7,901,620	7,901,620
<b>Включая/(за вычетом):</b>				
Дисконт по выпущенным облигациям			(226,076)	(389,200)
Накопленные проценты по выпущенным облигациям			225,133	281,495
Выкуп облигаций			(2,200)	-
			7,898,477	7,793,915
Минус: текущая часть выпущенных облигаций			(225,133)	(281,495)
			<u>7,673,344</u>	<u>7,512,420</u>

Выпущенные облигации погашаются следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
От двух до пяти лет, включительно	7,673,344	7,512,420
	<u>7,673,344</u>	<u>7,512,420</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 17. ЗАЙМЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Основной долг по банковским займам	30,988,505	17,244,918
Вознаграждения к уплате по долгосрочным займам	308,054	182,884
Вознаграждения к уплате по краткосрочным займам	19,170	469
За вычетом:		
Корректировки справедливой стоимости займа	(692,620)	(710,530)
Несамортизированной части единовременной комиссии	(141,066)	(161,555)
	<u>30,482,043</u>	<u>16,556,186</u>
Минус:		
Текущая часть долгосрочного займа	(4,785,033)	(1,750,948)
Долгосрочные займы	<u>25,697,010</u>	<u>14,805,238</u>
<b>Анализ по срокам</b>		
В течение второго года	4,139,677	1,431,166
От двух до пяти лет включительно	11,912,740	6,160,372
От пяти лет и выше	9,644,593	7,213,700
	<u>25,697,010</u>	<u>14,805,238</u>
<b>Анализ по валютам</b>		
Доллары США	23,142,155	12,147,618
Тенге	7,846,350	5,097,300
	<u>30,988,505</u>	<u>17,244,918</u>

Долгосрочные займы в основном, включают займы от ЕБРР и других международных финансовых институтов, которые предназначены для финансирования долгосрочной инвестиционной программы по реконструкции и модернизации активов Группы.

Займы, полученные по ставке ниже рыночной, учитываются как государственная субсидия в размере разницы между поступлениями по займу и его справедливой стоимостью, рассчитанной по действующим рыночным ставкам на момент получения займа.

АО «ЦАЭК» выступает гарантом по займам от ЕБРР.

Эффективная ставка по долгосрочным займам в тенге и долларах США, составила 9.25% - 10% и 3.54% - 4.07%, соответственно. Эффективная ставка по краткосрочным займам в тенге и долларах США составила 18% и 6.5%, соответственно.

Согласно условиям кредитных соглашений Группа обязана выполнять: коэффициент покрытия процентов не менее 4; соотношение финансового долга к прибыли не более 4; коэффициент обслуживания долга не менее 1.25, и коэффициент текущей ликвидности не менее 1. Однако по состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа не выполнила данные финансовые показатели.

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. долгосрочные займы обеспечены основными средствами (Примечание 6).

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

### 18. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
За основные средства	5,930,737	2,017,728
За приобретенные товары	1,193,618	1,308,895
За предоставленные услуги	927,845	585,221
Прочая	32,621	53,755
	<u>8,084,821</u>	<u>3,965,599</u>

Торговая кредиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. была выражена в следующих валютах:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Тенге	6,609,174	3,965,599
Российские рубли	1,475,647	-
	<u>8,084,821</u>	<u>3,965,599</u>

### 19. АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. авансы, полученные на сумму 877,052 тыс. тенге и 1,281,612 тыс. тенге, соответственно, включали авансы, полученные за поставку электрической и тепловой энергии и прочих услуг.

### 20. ПРОЧИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И НАЧИСЛЕННЫЕ РАСХОДЫ

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Задолженность по дивидендам	511,021	1,508,333
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	354,298	330,346
Задолженность перед работниками	231,591	223,820
Резервы по неиспользованным отпускам	228,250	215,160
Пенсионные отчисления	92,737	91,195
Прочие	335,100	62,717
	<u>1,752,997</u>	<u>2,431,571</u>

### 21. ДОХОДЫ

	2015 г.	2014 г.
Продажа электрической энергии	22,832,781	19,569,084
Передача электрической энергии	7,345,981	7,342,481
Продажа тепловой энергии	6,505,020	6,296,346
Передача тепловой энергии	3,629,890	3,701,752
Прочие	233,643	188,069
	<u>40,547,315</u>	<u>37,097,732</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 22. СЕБЕСТОИМОСТЬ

	2015 г.	2014 г.
Топливо	7,301,439	6,554,749
Услуги полученные	6,820,618	5,826,113
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	5,203,745	4,911,271
Износ и амортизация	3,967,724	2,457,408
Товарно-материальные запасы	2,501,355	2,343,610
Электрическая и тепловая энергия, приобретенная для продажи	1,508,158	1,850,213
Начисление резерва по неиспользованным отпускам	8,178	20,188
Прочие	946,852	1,107,699
	<u>28,258,069</u>	<u>25,071,251</u>

#### 23. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2015 г.	2014 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	1,093,871	950,972
Налоги, кроме подоходного налога	521,477	409,920
Услуги полученные	350,626	289,221
Резерв по сомнительной задолженности	103,969	270,055
Износ и амортизация	89,534	72,933
Товарно-материальные запасы	89,431	85,050
Начисление резерва на обесценение товарно-материальных запасов (Восстановление)/начисление резерва по неиспользованным отпуска	26,130	19,931
	(217)	24,705
Прочие	650,288	680,627
	<u>2,925,109</u>	<u>2,803,414</u>

#### 24. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2015 г.	2014 г.
Расходы по оплате труда и связанные с ней налоги	376,835	357,465
Услуги полученные	104,198	97,141
Товарно-материальные запасы	29,559	21,447
Износ и амортизация	20,884	25,396
Прочие	21,373	59,752
	<u>552,849</u>	<u>561,201</u>

#### 25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2015 г.	2014 г.
Расходы по процентам, относящимся к выпущенным облигациям	742,780	692,778
Расходы по процентам, относящимся к банковским займам	346,776	155,520
Прочие	8,541	21,145
	<u>1,098,097</u>	<u>869,443</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 26. УБЫТОК ОТ КУРСОВОЙ РАЗНИЦЫ, НЕТТО

	2015 г.	2014 г.
Убыток от курсовой разницы по займам	(9,936,399)	(812,699)
Доход от курсовой разницы по прочим финансовым активам	133,580	61,507
Прочий доход от курсовой разницы	964	30,924
	<u>(9,801,855)</u>	<u>(720,268)</u>

#### 27. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	2015 г.	2014 г.
Доход по пеням и штрафам	163,030	570,157
Убыток от выбытия основных средств	(69,864)	(40,706)
Доход от списания кредиторской задолженности	29,016	60,563
Расходы по износу основных средств, переданные в операционную аренду	(19,085)	(23,078)
Прочие (расходы)/доходы, нетто	(89,887)	195,557
	<u>13,210</u>	<u>762,493</u>

#### 28. РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

В соответствии с законодательством Республики Казахстан ставка налога на прибыль в 2015 и 2014 гг. составляла 20%.

Расходы по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, представлены следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
Расходы по отложенному подоходному налогу	61,223	1,787,389
Расходы по текущему подоходному налогу	-	58,118
	<u>61,223</u>	<u>1,845,507</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

По состоянию на 31 декабря отложенные налоговые активы и обязательства представлены следующим образом:

	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
<b>Отложенные налоговые активы в результате:</b>		
Накопленных налоговых убытков	3,531,158	1,183,190
Прочих временных разниц	190,501	186,906
Итого отложенные налоговые активы	3,721,659	1,370,096
<b>Отложенные налоговые обязательства в результате:</b>		
Балансовой стоимости основных средств	(18,811,837)	(16,401,514)
Прочих временных разниц	(3,522)	-
Итого отложенные налоговые обязательства	(18,815,359)	(16,401,514)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(15,093,700)	(15,031,418)

Движение по отложенным налогам за годы, закончившиеся 31 декабря, представлено следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
Сальдо на 1 января	(15,031,418)	(9,789,093)
Отражено в прибылях и убытках	(61,223)	(1,787,389)
Отражено в отчете об изменениях в капитале	(1,059)	(3,454,936)
Сальдо на 31 декабря	(15,093,700)	(15,031,418)

Расход по подоходному налогу за годы, закончившиеся 31 декабря, сопоставлен с прибылью до налогообложения в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
(Убыток)/прибыль до налогообложения	(2,035,907)	7,745,772
Налог по установленной ставке	(407,181)	1,549,154
Эффект изменения в непризнанных налоговых активах	211,519	64,145
Налоговый эффект постоянных разниц	256,885	232,208
Расходы по подоходному налогу	61,223	1,845,507

Согласно налоговому законодательству Республики Казахстан налоговые убытки могут быть зачтены в счет налогооблагаемого дохода в течении 10 лет с момента их возникновения. Руководство Группы оценило ожидаемую сумму налоговых убытков, которые будут зачтены в счет будущего налогооблагаемого дохода в течении 2016-2025 гг. В результате Группа не признала отложенные налоговые активы, возникшие в результате части накопленных налоговых убытков, которые не будут использованы в будущем, на сумму 1,057,596 тыс. тенге (31 декабря 2014 г.: 320,725 тыс. тенге).



## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ  
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)  
(в тыс. тенге)

### 29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

Связанные стороны Группы включают в себя Акционера Группы, его дочерние предприятия и ассоциированные компании или компании, над которыми Группа или ее Акционер осуществляют контроль, и ключевой управленческий персонал.

Операции со связанными сторонами производятся на условиях, которые не обязательно были бы предложены третьим сторонам.

Операции между Компанией и ее дочерними предприятиями и совместно контролируемые предприятия исключаются при консолидации и не представлены в данном примечании.

В течение года предприятия Группы осуществляли следующие сделки по основной и прочей деятельности со связанными сторонами, не входящими в состав Группы:

Наименование компании	Реализация услуг		Приобретение услуг		Приобретение активов	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
АО «ЦАТЭК»	-	-	-	342	-	-
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	6,634,812	2,964,933	381,618	1,184,649	180,420	406
	<u>6,634,812</u>	<u>2,964,933</u>	<u>381,618</u>	<u>1,184,991</u>	<u>180,420</u>	<u>406</u>

Остатки в расчетах между Группой и связанными сторонами на отчетную дату представлены ниже:

Наименование компании	Задолженность связанной стороны		Задолженность перед связанной стороной	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
АО «ЦАТЭК»	-	129,206	-	96
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	1,964,711	1,784,553	647,765	104,452
	<u>1,964,711</u>	<u>1,913,759</u>	<u>647,765</u>	<u>104,548</u>

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Также, Группа осуществляла различные операции со связанными сторонами, связанные с финансовой деятельностью, включая следующее:

Наименование компании	Займы, включая начисленное вознаграждение, связанным сторонам		Денежные средства на депозитах в банке, связанной стороне		Денежные средства в банке, связанной стороне	
	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.	2015 г.	2014 г.
ЕБРР	28,508,777	15,533,512	-	-	-	-
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	-	-	910,821	775,729	441,361	285,845
	<u>28,508,777</u>	<u>15,533,512</u>	<u>910,821</u>	<u>775,729</u>	<u>441,361</u>	<u>285,845</u>

За годы, закончившиеся 31 декабря 2015 и 2014 гг., у Группы были следующие финансовые операции со связанными сторонами:

Наименование компании	Расходы по вознаграждению, начисленные по займам к уплате связанным сторонам		Доходы по вознаграждению, начисленные на депозитах в банке, связанной стороне	
	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2015 г.	31 декабря 2014 г.
ЕБРР	1,246,524	793,082	-	-
Дочерние и ассоциированные предприятия АО «ЦАТЭК»	-	9,153	164,068	101,484
	<u>1,246,524</u>	<u>802,235</u>	<u>164,068</u>	<u>101,484</u>

#### Ключевой персонал Группы

В 2015 г. компенсация Совету директоров и другому ключевому персоналу Группы в виде заработной платы и премиальных составила 175,530 тыс. тенге (2014 г.: 164,752 тыс. тенге).

## АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

#### 30. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистой прибыли за год, причитающейся Акционеру Группы, на средневзвешенное количество акций, участвующих в распределении чистой прибыли, находящихся в обращении в течение года. Суммы по простым акциям и по простым акциям с разводненным эффектом равны в связи с тем, что разводнение не производилось.

	2015 г.	2014 г.
(Убыток)/прибыль за год	(2,097,130)	5,900,265
Средневзвешенное количество простых акций для расчета базовой прибыли на акцию	<u>166,639,957</u>	<u>166,639,957</u>
(Убыток)/прибыль за год на акцию, в тенге	<u>(12.58)</u>	<u>35.41</u>

Балансовая стоимость одной акции по каждому виду акций по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. представлена ниже.

Вид акций	Количество акций в обращении	Чистые активы, не включая нематериальные активы	Балансовая стоимость одной акции, Тенге
<b>На 31 декабря 2015 г.:</b>			
Простые акции	166,639,957	62,137,593	372.89
<b>На 31 декабря 2014 г.:</b>			
Простые акции	166,639,957	65,930,001	395.64

Руководство Группы считает, что оно полностью выполняет требования Казахстанской фондовой биржи по состоянию на отчетную дату.

#### 31. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ, ЦЕЛИ И ПОЛИТИКИ УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Основные финансовые инструменты Группы включают займы, облигации, прочие финансовые активы и денежные средства, а также дебиторскую и кредиторскую задолженность. Главными рисками по финансовым инструментам Группы являются риски ликвидности и кредитные риски. Группа также контролирует рыночный риск и риск, связанный с процентными ставками, возникающие по всем финансовым инструментам.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

### *Категории финансовых инструментов*

По состоянию на 31 декабря финансовые инструменты представлены следующим образом:

	2015 г.	2014 г.
<i>Финансовые активы</i>		
Прочие финансовые активы (Примечание 9)	1,068,227	1,125,738
Торговая дебиторская задолженность (Примечание 11)	5,368,687	4,463,343
Прочие текущие активы, не включая расходы будущих периодов, налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги и задолженность работников и недостачи (Примечание 12)	523,588	634,627
Денежные средства (Примечание 13)	580,983	597,716
<i>Финансовые обязательства</i>		
Выпущенные облигации (Примечание 16)	(7,898,477)	(7,793,915)
Займы (Примечания 17)	(30,988,505)	(17,244,918)
Торговая кредиторская задолженность (Примечание 18)	(8,084,821)	(3,965,599)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям (Примечание 20)	(1,432,010)	(2,125,216)

### *Управление риском недостаточности капитала*

Группа управляет риском недостаточности капитала, чтобы убедиться, что Группа сможет продолжить деятельность как непрерывно действующее предприятие при увеличении тарифов и оптимизации баланса долга и капитала.

Структура капитала Группы включает уставный капитал, дополнительный оплаченный капитал, резерв по переоценке основных средств и нераспределенную прибыль, как раскрыто в консолидированном отчете об изменениях капитала.

### *Основные принципы учетной политики*

Данные об основных принципах учетной политики и принятых методах, включая критерии признания, основу оценки и основу, на которой признаются доходы и расходы, в отношении каждого класса финансовых активов, финансовых обязательств и долевых инструментов раскрыты в Примечании 3 к консолидированной финансовой отчетности.

### *Цели управления финансовыми рисками*

Управление риском – важный элемент деятельности Группы. Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, относящимися к операциям Группы анализируя подверженность риску по степени и величине рисков. Данные риски включают рыночный риск, риск ликвидности и риск изменения процентной ставки в отношении денежных потоков. Ниже приводится описание политики управления рисками Группы.

### *Риск, связанный с процентной ставкой*

Деятельность Группы подвержена риску изменения процентной ставки, так как компании Группы привлекают заемные средства с фиксированными и плавающими процентными ставками. Группа осуществляет управление этим риском за счет сохранения приемлемого сбалансированного сочетания кредитов и займов с фиксированными и плавающими процентными ставками.

Риски Группы, связанные с изменением процентных ставок по финансовым активам и обязательствам, более подробно рассматриваются в разделе данного примечания, посвященном управлению риском ликвидности.

*Анализ чувствительности в отношении процентных ставок*

Приведенный ниже анализ чувствительности проводился исходя из рисков колебания процентной ставки по производным инструментам на отчетную дату. Обязательства с плавающей процентной ставкой проанализированы на основании допущения о том, что сумма задолженности по состоянию на отчетную дату не менялась в течение года. При подготовке управленческой отчетности по риску изменения процентной ставки для ключевого руководства Группы используется допущение об изменении процентной ставки на 1%, что соответствует ожиданиям руководства в отношении разумно возможного колебания процентных ставок.

Если бы процентные ставки по обязательствам были на 1% больше/меньше и все прочие переменные оставались постоянными, то прибыль Группы за год, закончившийся 31 декабря 2015 г. уменьшилась/увеличилась бы на 383,805 тыс. тенге (2014 г.: 243,501 тыс. тенге), но данные изменения были бы компенсированы Группой посредством изменения тарифов на услуги Группы. Это относится к подверженности Группы к риску изменения процентной ставки по займам с плавающей процентной ставке.

***Кредитный риск***

Кредитный риск, возникающий в результате невыполнения контрагентами условий договоров с финансовыми инструментами Группы, обычно ограничивается суммами, при наличии таковых, на которые величина обязательств контрагентов превышает обязательства Группы перед этими контрагентами. Политика Группы предусматривает совершение операций с финансовыми инструментами с рядом кредитоспособных контрагентов. Максимальная величина подверженности кредитному риску равна балансовой стоимости каждого финансового актива. Группа считает, что максимальная величина ее риска равна сумме торговой дебиторской задолженности (Примечание 11) за вычетом резервов по сомнительным долгам, отраженным на отчетную дату.

Концентрация кредитного риска может возникать при наличии нескольких сумм задолженности от одного заемщика или от группы заемщиков со сходными условиями деятельности, в отношении которых есть основания ожидать, что изменения экономических условий или иных обстоятельств могут одинаково повлиять на их способность выполнять свои обязательства.

В Группе действует политика, предусматривающая постоянный контроль за тем, чтобы сделки заключались с заказчиками, имеющими адекватную кредитную историю, и не превышали установленных лимитов кредитования.

Группа не выступает гарантом по обязательствам третьих сторон.

***Рыночный риск***

Рыночный риск заключается в возможном колебании стоимости финансового инструмента в результате изменения рыночных цен. Группа управляет рыночным риском посредством периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

### Валютный риск

Группа проводит некоторые операции, выраженные в иностранной валюте. В связи с этим возникает риск изменений в курсах валют. Группа также имеет и активы, и обязательства, деноминированные в иностранной валюте. Таким образом, Группа минимизирует риск от изменений в курсах валют.

Балансовая стоимость денежных активов и денежных обязательств Группы, в валюте по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг., представлена следующим образом:

	Активы		Обязательства	
	31 декабря 2015 г. тыс. тенге	31 декабря 2014 г. тыс. тенге	31 декабря 2015 г. тыс. тенге	31 декабря 2014 г. тыс. тенге
Доллары США	785,290	1,140,524	(23,142,155)	(12,147,618)
Российские рубли	1,860	-	(1,475,647)	-

### Анализ чувствительности в отношении валютного риска

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США.

В таблице ниже представлены подробные данные о чувствительности Группы к повышению или снижению курса тенге на 20% по отношению к доллару США. Уровень чувствительности 20% используется при анализе и подготовке внутренней отчетности по валютному риску для ключевых руководителей и отражает проведенную руководством оценку разумно возможного изменения курсов валют. Анализ чувствительности к риску рассматривает только остатки по денежным статьям, выраженным в иностранной валюте, и корректирует пересчет этих остатков на отчетную дату при условии 20-процентного изменения курсов валют. В анализе чувствительности к риску участвуют займы, прочие финансовые активы и денежные средства Группы, выраженные в валюте, отличной от валюты кредитора или заемщика. Положительная сумма, указанная ниже, отражает увеличение прибыли и прочих статей капитала при укреплении курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20%. Ослабление курса тенге по отношению к соответствующей валюте на 20% окажет сопоставимое влияние на прибыль и капитал, при этом указанные ниже суммы будут отрицательными.

	Влияние доллара США	
	2015 г.	2014 г.
Финансовые активы	157,058	228,105
Финансовые обязательства	(4,628,431)	(2,429,524)

В 2015 г. Правительство и Национальный банк Республики Казахстан приняли решение приступить к реализации новой денежно-кредитной политики, основанной на режиме инфляционного таргетирования, и перейти к свободно плавающему обменному курсу. В результате, обменный курс тенге по отношению к доллару США в течение августа-декабря 2015 г. варьировался от 187 до 350 тенге за 1 доллар США. В 2015 г. Группа понесла убытки по курсовой разнице в размере 9,801,855 тыс. тенге (2014 г.: 720,268 тыс. тенге), в основном, связанные с займами выраженными в долларах США (Примечания 17 и 26).

*Риск ликвидности*

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности лежит на акционере Группы, который создал необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по требованиям управления ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Группа управляет риском ликвидности путем поддержания адекватных резервов, банковских займов и доступных кредитных линий, путем постоянного мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

*Таблицы по риску ликвидности и риску процентной ставки*

В следующих таблицах отражаются контрактные сроки Группы по производным финансовым активам и обязательствам. Таблица была составлена на основе недисконтированного движения денежных потоков по финансовым обязательствам на основе самой ранней даты, на которую от Группы может быть потребована оплата. Таблица включает денежные потоки, как по процентам, так и по основной сумме.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

Таблица по риску ликвидности и риску процентной ставки по состоянию на 31 декабря 2015 г. представлена следующим образом:

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Неопределенно	Итого
<b>31 декабря 2015 г.</b>						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая дебиторская задолженность		5,368,687	-	-	723,121	6,091,808
Прочие текущие активы, не включая расходы будущих периодов, налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги и задолженность работников и недостачи		523,588	-	-	243,812	767,400
Денежные средства		580,983	-	-	-	580,983
Торговая кредиторская задолженность		(8,084,821)	-	-	-	(8,084,821)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям		(1,432,010)	-	-	-	(1,432,010)
		<u>(3,043,573)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>966,933</u>	<u>(2,076,640)</u>
<i>Процентные:</i>						
Прочие финансовые активы	2.8%-7.7%	932,726	260,004	-	-	1,192,730
Выпущенные облигации	6%	(722,562)	(7,899,420)	-	-	(8,621,982)
Займы	Либор+3%, 0.75%, All in cost+4.5% 14%	<u>(4,405,142)</u>	<u>(18,624,178)</u>	<u>(15,757,911)</u>	<u>-</u>	<u>(38,787,231)</u>
		<u>(4,194,978)</u>	<u>(26,263,594)</u>	<u>(15,757,911)</u>	<u>-</u>	<u>(46,216,483)</u>



# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. тенге)

	Средневзвешенная эффективная процентная ставка	До 1 года	1-5 лет	Свыше 5 лет	Неопределенно	Итого
<b>31 декабря 2014 г.</b>						
<i>Беспроцентные:</i>						
Торговая дебиторская задолженность		4,463,343	-	-	1,161,988	5,625,331
Прочие текущие активы, не включая расходы будущих периодов, налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги и задолженность работников и недостачи		639,105	-	-	280,076	919,181
Денежные средства		597,716	-	-	-	597,716
Торговая кредиторская задолженность		(3,965,599)	-	-	-	(3,965,599)
Прочие обязательства и начисленные расходы, за вычетом резервов по неиспользованным отпускам и пенсионным начислениям		(2,125,216)	-	-	-	(2,125,216)
		<u>(390,651)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1,442,064</u>	<u>1,051,413</u>
<i>Процентные:</i>						
Прочие финансовые активы	1%-7.5%	765,248	442,354	-	-	1,207,602
Выпущенные облигации	6-7.4%	(755,592)	(8,625,935)	-	-	(9,381,527)
	Либор+3%, 0.75%, All in cost+4.5%					
Займы	10%	<u>(2,199,548)</u>	<u>(10,581,103)</u>	<u>(9,093,139)</u>	<u>-</u>	<u>(21,873,790)</u>
		<u>(2,189,892)</u>	<u>(18,764,684)</u>	<u>(9,093,139)</u>	<u>-</u>	<u>(30,047,715)</u>

### Справедливая стоимость финансовых инструментов

По мнению руководства Группы, балансовая стоимость финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности по амортизированной стоимости, приблизительно равна их справедливой стоимости.

# АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

## ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2015 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. тенге)

### Методики и допущения, использованные для оценки справедливой стоимости

Справедливая стоимость определяется как сумма, на которую может быть обменен финансовый инструмент во время сделки между независимыми осведомленными и согласными сторонами, за исключением сделок по принудительной продаже или ликвидационной продаже. По причине отсутствия легкодоступного рынка для большей части финансовых инструментов Группы, необходимо проводить оценку при определении справедливой стоимости, основываясь на текущей экономической ситуации и специфичных рисках, присущих инструменту. Справедливая стоимость инструментов, представленных здесь, не обязательно отражает суммы, которые Группы смогла бы получить при рыночной продаже всего имеющегося пакета конкретного инструмента.

Следующие методы и допущения были использованы Группой для оценки справедливой стоимости каждого класса финансовых инструментов:

- Балансовая стоимость денежных средств приближена к их справедливой стоимости вследствие краткосрочного срока погашения данных финансовых инструментов.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев, балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие относительно короткого срока погашения данных финансовых инструментов.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость дисконтированных оцененных будущих денежных потоков с использованием рыночных ставок, существующих на конец отчетного года.

Справедливая стоимость Уровня 3 земли, зданий и сооружений, а также машин и оборудования была оценена с привлечением независимого оценщика для определения справедливой стоимости основных средств. Справедливая стоимость основных средств была определена путем применения, в совокупности, следующих общепринятых методов определения стоимости: сравнительного, доходного и затратного. Руководство считает, что результаты оценки соответствующим образом отражают экономическое состояние основных средств Группы по состоянию на 31 декабря 2014 г. С даты последней переоценки не было существенного изменения в справедливой стоимости основных средств.

## 32. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### *Юридические вопросы*

Группа может быть объектом судебных разбирательств и судебных решений, которые по отдельности или в совокупности не оказали значительного влияния на Группу.

### *Налогообложение*

Правительство Республики Казахстан продолжает реформу деловой и коммерческой инфраструктуры в процессе перехода к рыночной экономике. В результате законы и положения, регулирующие деятельность компаний, продолжают быстро меняться. Эти изменения характеризуются неудовлетворительным изложением, наличием различных толкований и произвольным применением органами власти.

В частности, налоги проверяются несколькими органами, которые по закону имеют право налагать штрафы и пени. Хотя Группа считает, что адекватно учла все налоговые обязательства, исходя из своего понимания налогового законодательства, вышеуказанные факты, возможно, не будут сопряжены для Группы с налоговыми рисками.

В 2015 г. Компания своевременно оплачивала налоги согласно сроков оплаты.

#### ***Условия кредитных соглашений***

Группа на регулярной основе осуществляет контроль и мониторинг исполнения пороговых значений финансовых коэффициентов, установленных кредитными соглашениями. Согласно условиям соглашений Группа должна выполнять ряд финансовых показателей. По состоянию на 31 декабря 2015 г. Группа не выполнила финансовые показатели по кредитным соглашениям с Европейским Банком Реконструкции и Развития («банк»): коэффициент покрытия процентов не менее 4; соотношение финансового долга к прибыли не более 4; коэффициент обслуживания долга не менее 1.25, и коэффициент текущей ликвидности не менее 1. Руководство проинформировало банк о невыполнении показателей до отчетной даты и периодически обсуждало с банком план решения данного вопроса. Согласно условиям кредитных соглашений, невыполнение показателей не приводит к автоматическому досрочному погашению суммы займа, требование досрочного погашения может быть осуществлено только после письменного уведомления со стороны банка. Руководство считает, что нет необходимости реклассифицировать долгосрочные займы, в связи с тем, что банк был своевременно уведомлен о невыполнении Группой финансовых показателей и не намерен был поднимать вопрос о досрочном погашении займов. Впоследствии Группа получила соглашения от банка о невыполнении финансовых показателей для финансового 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2015 г.

#### ***Вопросы охраны окружающей среды***

Руководство Группы считает, что в настоящее время Группа соблюдает все существующие законы и нормативные акты Республики Казахстан по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. Однако данные законы и нормативные акты могут в будущем изменяться. Группа не в состоянии заранее представить сроки и степень изменения законов и нормативных актов по охране окружающей среды, здоровья и безопасности труда. В случае таких изменений от Группы может потребоваться модернизация технологии для соответствия более жестким требованиям.

Руководство Группы на каждую отчетную дату делает оценку будущих обязательств и создает резерв на восстановление использованных золоотвалов в соответствии с законодательством Республики Казахстан. По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг. сумма резерва на восстановление использованных золоотвалов составила 92,521 тыс. тенге и 150,041 тыс. тенге, соответственно.

#### ***Страхование***

По состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 гг., Группа застраховала производственные комплексы ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и кислородный цех. Группа не производила страхование административного здания. Так как отсутствие страхования не означает уменьшение стоимости активов или возникновение обязательств, никакого резерва не было создано в данной консолидированной финансовой отчетности на непредвиденные расходы, связанные с порчей или потерей таких активов.

#### ***Капитальные инвестиции***

Группа разработала и согласовала с РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» («Комитет») План капитальных инвестиций на 2016-2020 гг. Согласно Плану, в течение 2016-2020 гг. Группе подлежит инвестировать в производственные активы 34,183,857 тыс. тенге не учитывая НДС, в том числе в 2016 г. 11,421,157 тыс. тенге, не учитывая НДС.

### **33. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

#### *Тарифы*

С 1 января 2016 г. согласно приказу РГУ «Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства Национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» были утверждены следующие изменения в тарифах:

- По ТЭЦ-2 увеличение тарифа по тепловую энергию на 9%;
- По ТЭЦ-3 увеличение тарифа на тепловую энергию на 16%;
- По Экибастузской ТЭЦ увеличение тарифа на тепловую энергию на 5%;
- На услуги по передаче и распределению электрической энергии – увеличение на 16%;
- На услуги по передаче и распределению тепловой энергии – увеличение на 18% и 34%, по г. Павлодару и г. Экибастузу, соответственно;
- На реализацию тепловой энергии увеличение тарифа на 13% и 17%, по г. Павлодару и г. Экибастузу, соответственно;
- Рост отпускного тарифа на электрическую энергию составил 9%.

#### *Договор финансового лизинга*

1 января 2016 г. вступил в силу договор финансового лизинга заключенный между ТОО «Павлодарские тепловые сети» и АО «Фонд развития Жилищно-Коммунального Хозяйства» на установку приборов учета на сумму 1,532,184 тыс. тенге. Вознаграждение по лизингу составляет 4% годовых, со сроком погашения до 31 июля 2019 г.

#### *Условия кредитных соглашений*

7 марта и 11 апреля 2016 г. Группа получила соглашения от ЕБРР о невыполнении финансовых показателей для финансового 2015 года и по состоянию на 31 декабря 2015 г.

### **34. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2015 г., была утверждена руководством Группы 25 апреля 2016 г.