Годовой отчет
АО «КазМунайГаз –ПМ»
за 2016 год

г. Астана, 2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

Примечание	3
1. О компании	3
1.1 История создания	3
1.2. Миссия	3
1.4. Основные виды деятельности	3
1.5. Цели и задачи стратегии «КазМунайГаз – ПМ» на период 2014-2022 гг.	5
2. Корпоративное управление (состав Совета директоров и Правления АО «КазМунайГаз – ПМ»)	6
3. Консолидированные финансово-экономические показатели «КазМунайГаз – ПМ» по итогам за 2016 гг.	10
3.1. Основные события 2016 г.	11
3.2. Структура активов АО «КазМунайГаз – ПМ»	14
3.3. Расположение сетей АЗС АО «КазМунайГаз – ПМ»	15
3.4. Ключевые результаты финансовой и операционной деятельности	16
4. Переработка нефти	16
4.1. Нефтепереработка Казахстана	17
5. Инвестиционные проекты по развитию НПЗ	18
6. Реализация нефтепродуктов	23
7. Экспорт нефепродуктов	24
8. Устойчивое развитие	25
8.1. Персонал	25
8.2. Спонсорство и благотворительность	26
9. Экологическая безопасность	26
9.1. Охрана труда и промышленная безопасность	31
10. Корпоративное управление	33
10.1. Критерии отбора членов совета директоров и правления	39
10.2. Акционерный капитал	39
10.3. Планы КМГ-ПМ на 2016 г.	40
11. Управление рисками	40
12. Консолидированная финансовая отчетность	43
Приложение №1. Перечень крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	52
Контактная информация	53

ПРИМЕЧАНИЕ

В Годовом отчете обозначения **АО «КазМунайГаз – ПМ», КМГ–ПМ, Компания, Общество** относятся к головной компании группы КМГ–ПМ – акционерному обществу «КазМунайГаз – переработка и маркетинг». Под **группой КМГ–ПМ** следует понимать совокупность компаний, состоящую из акционерного общества «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» и его дочерних и зависимых организаций.

Обозначения **АО НК «КазМунайГаз», КМГ, единственный акционер** относятся к акционерному обществу «Национальная компания «КазМунайГаз». Соответственно под словосочетанием **группа КазМунайГаз** следует понимать АО НК «КазМунайГаз» и его дочерние общества.

Термином «даунстрим» называется деятельность по переработке и реализации углеводородного сырья.

О КОМПАНИИ

История создания

В 2002 году для организации и проведения транспортных и торговых операций с нефтью и продуктами ее переработки на территории Республики Казахстан и за рубежом было создано Товарищество с ограниченной ответственностью (ТОО) «Торговый дом «КазМунайГаз» – дочерняя организация акционерного общества (АО) «Национальная компания «КазМунайГаз». Вскоре оно было преобразовано в закрытое акционерное общество и впоследствии в акционерное общество.

В 2010 году АО «Торговый дом «КазМунайГаз» было переименовано в акционерное общество «КазМунайГаз – переработка и маркетинг».

Миссия

- Становление в качестве конкурентоспособной, инновационной и высокоэффективной «даунстрим» компанией;
- Обеспечение мощностей по переработке нефти и производству высококачественных нефтепродуктов;
- Стабилизация внутреннего рынка нефтепродуктов Республики Казахстан, путем маркетинга нефтепродуктов через разветвленные каналы сбыта.

Основные виды деятельности:

- анализ и прогноз изменения общей конъюнктуры на мировом и внутреннем рынке нефти, газа и продуктов их переработки;
- участие в разработке и реализации государственных и отраслевых программ развития нефтегазовой отрасли;
- проведение операций по экспорту и импорту нефтепродуктов и иных товаров (работ, услуг);
- оптовая и розничная реализация нефтепродуктов, газа (в том числе смазочных масел и горюче-смазочных материалов) и иных товаров (работ, услуг);
- реализация сжатого, природного (сухого) газа и сжиженного газа (СУГВ), пропеллента, пентан-гексановой фракции (ПГФ);
- эксплуатация компрессоров, котлов, трубопроводов и газопроводов, работающих под давлением;
- строительно-монтажные работы по газификации населенных пунктов и вводу в

эксплуатацию автозаправочных станций;

- строительство, содержание, эксплуатация и ремонт автозаправочных станций (АЗС), нефтебаз, газонаполнительных станций (ГНС), автомобильных газовых наполнительных компрессорных станций (АГНКС), газонаполнительных пунктов (ГНП), промежуточных складов баллонов (ПСБ), групповых резервуарных установок (ГРУ), стационарных и передвижных автогазозаправочных станций (АГЗС);
- заправка сжатым и сжиженным газом всех видов баллонов, АГЗС, автоцистерн и автомобилей, в том числе и в качестве моторного топлива.

Цели и задачи стратегии АО «КазМунаГаз-ПМ» на период с 2014-2022 гг.

Стратегическое направление №1 – Переработка нефти и производство нефтепродуктов.

1. Увеличение мощностей, глубины переработки нефти и качества производимой продукции:
   - Увеличение мощностей по переработке нефти до 17,6 млн. тонн в год
   - Увеличение глубины переработки нефти до 87-90%
   - Достижение качества производимой продукции до стандартов К-4, К-5
   - Увеличение доли рынка розничной реализации нефтепродуктов до 32%.
2. Доведение управления бизнес-процессами на НПЗ до уровня ведущих аналогов в отрасли.

Стратегическое направление №2 – Маркетинг нефти и нефтепродуктов.

1. Достижение стабилизирующей доли на розничном рынке реализации нефтепродуктов;
2. Обеспечение качества, стабильности поставок нефтепродуктов для группы КМГ-ПМ;
3. Развитие разветвленных маркетинговых каналов сбыта нефтепродуктов.

Стратегическое направление №3 – Инновационно-технологическое развитие.

1. Совершенствование системы управления инновационно-технологическим развитием;
2. Повышение эффективности операционных процессов путем внедрения и реализации новых технологий и новых производств.

Стратегическое направление №4 – Корпоративное управление.

КМГ-ПМ ставит перед собой цель по повышению эффективности корпоративного управления группой КМГ-ПМ.

Для реализации поставленной цели, КМГ-ПМ сконцентрирует усилия на реализации следующих задач:

1. Увеличение стоимости Компании;
2. Централизация управления дочерними организациями на базе корпоративного центра КМГ-ПМ;
3. Создание единого информационного пространства;
4. Управление затратами;
5. Управление финансовой устойчивостью;
6. Формирование целевой структуры активов;
7. Развитие системы управления рисками;
8. Содействие развитию местного содержания.

Стратегическое направление №5 – Социальная ответственность

КМГ-ПМ направит усилия на реализацию необходимых мероприятий с целью достижения необходимого уровня «Рейтинга социальной стабильности» в соответствии с методологией АО «Самрук-Казына».

Стратегия КМГ-ПМ в рамках повышения уровня корпоративной социальной ответственности и развития человеческого капитала будет осуществляться путем реализации следующих целей:

1. Регулирование социально-трудовых отношений на основе принципа социального партнерства;
2. Совершенствование кадровой политики и развитие кадрового потенциала;
3. Обеспечение безопасности на производстве и снижение экологических рисков;

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Состав Совета директоров КМГ-ПМ (по состоянию на 31 декабря 2016 года):

Тиесов Данияр Сунншликович
Председатель Совета директоров.
Старший вице-президент по переработке нефти и газа АО НК «КазМунайГаз».
Родился 6 декабря 1970 г. в г. Целиноград.
— Заместитель директора департамента развития нефтехимии ЗАО «НК «КазМунайГаз»;
— Финансовый директор ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;
— Начальник управления капстроительства ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;
— Заместитель Генерального директора по производству АО ТД «КазМунайГаз», АО «ҚазМұнайГаз Өнімдері»;
— Управляющий директор по переработке и маркетингу АО НК «КазМунайГаз»;
— Заместитель председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» по переработке и нефтехимии;
— Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазМунайГаз- ПМ». По совместительству —Заместитель председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз»;
настоящее время – Старший вице-президент по переработке нефти и газа АО НК «КазМунайГаз».

Сыргабекова Асия Нарымановна
Член Совета директоров
Управляющий директор по управлению инвестициями и рисками АО НК «КазМунайГаз».
Родилась 22 июня 1960 г. в Карагандинской области.
— Управляющий директор по экономике и финансам ЗАО «НК «КазМунайГаз»;
— Заместитель Генерального директора ЗАО «КазТрансГаз» по экономике и финансам;
— Первый Заместитель Генерального директора ЗАО «Intergas Central Asia»;
— Первый Заместитель председателя Правления, председатель Правления АО «Народный Банк Казахстана»;
— Управляющий директор по экономике и финансам АО НК «КазМунайГаз»;
— Финансовый директор АО НК «КазМунайГаз»;
— Член Совета директоров АО «Разведка добыча «КазМунайГаз»;
—Председетель Совета директоров АО «КазМунайГаз - ПМ»;
— Управляющий директор по управлению инвестициями и рисками АО НК «КазМунайГаз»;
настоящее время- Вице-президент по стратегии

Абдуов Нурлан Канатович
Член Совета директоров
Родился 3 февраля 1977 г. в городе Алматы.
— Вице — президент Союза Торгово-Промышленной Палаты;
— Генеральный директор ЗАО «ГазИмпекс»;
— Генеральный директор ЗАО «КазСтройСервис»;
— Генеральный директор, а затем и председатель Правления компании «SAT & Company»;
— Председатель Совета директоров АО «Kazakhstan PetroChemical Industries»;
— Член совета директоров, независимый директор АО «Интергаз Центральная Азия»;
— Председатель Президиума Казахского Географического Общества;
– Управляющий директор (Первый руководитель) АО «Qazaq Financial Group», член Совета директоров АО «Qazaq Financial Group»;
настоящее время - член Совета директоров АО «Казкоммерцбанк».

Окаев Еркебулан Кабиевич
Член Совета директоров
Родился 10 июня 1970 г. в г. Алматы.
— Председатель Правления ОАО «Казахстанский инвестиционный банк»;
— Генеральный директор ТОО «New way investment»;.
— Член Правления, Первый заместитель Председатель Правления АО «Евразийский банк»;
— Член Наблюдательного Совета ТОО «Allur Auto» LLP;
— Независимый член Совета директоров - АО «Troika Dialog Kazahstan»;
— АО «ҚазМұнайГаз Өнімдері» — независимый директор;
настоящее время - член Правления, Первый заместитель председатель Правления АО «Евразийский банк».

Танатарова Шара Бакытжановна
Член Совета директоров
Родилась 30 ноября 1978 г. в г. Жана-Озен Мангистауской области.
— Главный специалист департамента корпоративного финансирования, менеджер департамента корпоративного финансирования, главный менеджер департамент корпоративного финансирования, менеджер 1-ой категории департамента корпоративного финансирования АО НК «КазМунайГаз»;
— Директор департамента корпоративного финансирования, управляющий директор АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»;
— Директор по корпоративному финансированию и управлению активами АО НК «КазМунайГаз»;
настоящее время - Директор департамента управления активами АО НК «КазМунайГаз».

**** Решением Единственного акционера от 13 декабря 2016 года, в состав Совета директоров КМГ ПМ вместо Танатаровой Ш.Б. была избрана Аканова Л.Б.***

Состав Правления КМГ-ПМ (по состоянию на 31 марта 2016 г.)

Тиесов Данияр Суиншликович
Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазМунайГаз – ПМ».
Родился 6 декабря 1970 года в г. Целиноград.
– Заместитель директора департамента развития нефтехимии ЗАО «НК «КазМунайГаз»;
– Финансовый директор ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;
– Начальник управления капстроительства ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;
– Заместитель Генерального директора по производству АО ТД «КазМунайГаз», АО «ҚазМұнайГаз Өнімдері»;
– Управляющий директор по переработке и маркетингу АО НК «КазМунайГаз»;
– Заместитель председателя Правления АО НК «КазМунайГаз» по переработке и нефтехимии;
— Генеральный директор (председатель Правления) АО «КазМунайГаз- ПМ». По совместительству —Заместитель председателя Правления по переработке и маркетингу нефти АО НК «КазМунайГаз»;
настоящее время – Старший вице-президент по переработке нефти и газа АО НК «КазМунайГаз».

Кожабаев Ерболат Омирсерикович

Первый заместитель Генерального директора (член Правления)

Родился 30 ноября 1977 г. в п. Актогай, Карагандинской области.

– Директор департамента правового обеспечения и мониторинга контрактов АО «ТД «КазМунайГаз»;

– Исполнительный директор (по правовому обеспечению) АО ТД «КазМунайГаз»;

– Исполнительный директор (по развитию розничной сети) АО «ТД «КазМунайГаз»;

– Первый заместитель Генерального директора АО «ҚазМұнайГаз -Өнімдері»;

– Генеральный директор «ҚазМұнайГазӨнімдері»;

– **настоящее время** - Первый заместитель Генерального директора АО «КазМунайГаз - ПМ».

Бектуров Рустем Сабитович

Заместитель Генерального директора по производству (член Правления)

Родился 1 января 1963 г. в г. Алматы.

– Исполнительный директор АО «Павлодарский нефтехимический завод» ;

– Заместитель Генерального директора ЗАО «КазРосГаз»;

– Заместитель Генерального директора по нефтепереработке и нефтехимии АО РД «КазМунайГаз»;

– Председатель Совета директоров АО «Павлодарский нефтехимический завод».

– **настоящее время** - Заместитель Генерального директора АО «КазМунайГаз - ПМ» по производству

Ходжалаков Руфат Турсынович
Заместитель Генерального директора по маркетингу (член Правления)

Родился 31 октября 1976 года в г. Алматы.

– Генеральный директор ТОО "КМГ-Жайык";

– Коммерческий директор ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» ;

– Управляющий директор по маркетингу ТОО"Petroleum Operating";

– Заместитель Генерального директора по коммерческим вопросам и снабжению ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод» ;

– Заместитель Генерального директора по маркетингу ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»;

–Заместитель Генерального директора по маркетингу АО «КазМунайГаз-ПМ»;

– **настоящее время** - Генеральный директор АО «КазМунайГаз-ПМ».

Бектенов Бекжан Мухтасифович
Заместитель Генерального директора по развитию и трансформации (член Правления)

Родился 13 декабря 1969 г. в г. Алматы.

– Президент АО «Национальная Страховая Компания» ;

– Директор филиала по Алматинской области ЗАО «КазАгроФинанс» ;

– Председатель Правления АО «КазАгроФинанс» ;

– Исполнительный директор ТОО «Риск-Бизнес» ;

– Советник Генерального директора АО «ТД «КазМунайГаз» ;

– Исполнительный (Управляющий) директор – руководитель аппарата «КазМунайГаз- Өнімдері» ;

- **настоящее время** - Заместитель Генерального директора по развитию и

трансформации АО «КазМунайГаз-ПМ».

Кабдушев Асет Дауренбекович
Управляющий директор по правовому обеспечению (член Правления)
Родился 12 апреля 1982 г. в Кокшетауской области.

– Главный менеджер сектора претензционно-исковой работы департамента правового обеспечения АО «КазМунайГаз Өнімдері»;

– Менеджер департамента правового обеспечения, и.о. директора департамента правового обеспечения, директор департамента правового обеспечения АО «КазМунайГаз - ПМ»;

– Управляющий директор по правовому обеспечению АО «КазМунайГаз - ПМ».

Утембаева Айжан Нуралиевна
Управляющий директор по экономике и финансам (член Правления)
Родилась 13 февраля 1981 г. в г. Алматы.

– Главный аудитор ТОО «Эрнст энд Янг Казахстан»;

– Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз»;

–Руководитель Службы внутреннего аудита АО НК «КазМунайГаз»;

– **настоящее время** - Управляющий директор по экономике и финансам АО «КазМунайГаз - ПМ».

Консолидированные финансово-экономические показатели АО «КазМунайГаз-ПМ» по итогам 2016 года

Производительность труда		
АО «КазМунайГаз – ПМ»		
Наименование	**Ед. изм.**	**2016**
Производительность труда, консолидировано	тонн/чел	1 773
Производительность труда, реализация нефтепродуктов	тонн/чел	672
Производительность труда, переработка нефти	тонн/чел	3 231
Объем переработки	тыс. тонн	13 852
Объем реализации	тыс. тонн	2 095
Численность	чел.	7 899
Глубина переработки	%	72,28
АНПЗ		65,21
ПНХЗ		76,60
ПКОП		75,36
Доля местного содержания в общем объеме закупок товаров	%	98
Доля местного содержания в работах и услугах	%	98

Основные события 2016 года

ЯНВАРЬ

Разработан и введен в промышленную эксплуатацию уникальный отечественный IT-продукт «Аналитическая система Диспетчерского центра» КМГ-ПМ, что позволяет онлайн отслеживать и управлять производством, движением и продажами нефтепродуктов на всей территории Казахстана, вести мониторинг ситуации на внешних рынках.

ФЕВРАЛЬ

Подведены итоги конкурса на лучший производственный коллектив филиалов ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері» - АЗС «КМГ»

Заседание Управляющего комитета по трансформации в АО «КазМунайГаз-ПМ» с участием управляющего директора по трансформации и специальным проектам АО «Самрук-Казына» Адамаса Илькявичюса. В ходе заседания одобрено закрытие Стадии 1 «Диагностика и Дизайн» по направлению «переработка и маркетинг» и Карта процессов 1-2 уровня.

МАРТ

ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері» объявило акцию по снижению цены на бензин марки АИ-92 к празднику Наурыз, стоимость одного литра составила 118 тенге.

На сети АЗС «КазМунайГаз» начала действие клубная система карт «КазМунайГаз Клуб»/«KMG Club», которая позволяет водителям получать скидки на заправках

АПРЕЛЬ

В процессе очистки технологического оборудования установки ЭЛОУ АТ-2 на АНПЗ впервые ручной труд заменен автоматикой.

Закрытие стадии 1 Программы трансформации бизнеса АО НК «КазМунайГаз - переработка и маркетинг» с большим экономическим эффектом от реализации

МАЙ

Решением Общего собрания участников ЧУ «КУ «Самрук-Казына» принято решение о выходе КМГ-ПМ из состава акционеров ЧУ «КУ «Самрук-Казына».

ИЮНЬ

Постановлением Правительства РК № 380 от 28 июня 2016 г. установлены квоты на привлечение иностранной рабочей силы по приоритетному проекту «Реконструкция и модернизация Атырауского НПЗ» на 2016 гг.

Постановлением Правительства РК № 381 от 28 июня 2016 г. установлены квоты на привлечение иностранной рабочей силы по приоритетному проекту «Модернизация Павлодарского НХЗ» на 2016 гг.

Работники отрасли нефтепереработки дали название проекту по внедрению Интегрированной системы по охране труда - «АМАН»

ТОО «КазМунайГаз-Аэро» приняло участие в международной выставке вооружений «KADEX» в г.Астане, заправив отечественным авиакеросином самолеты, участвовавшие в авиашоу

ИЮЛЬ

Первая промышленная партия бензола с Атырауского НПЗ отправлена на экспорт.

АВГУСТ

На строительной площадке Комплекса глубокой переработки нефти проведены гидравлические испытания змеевиков крупногабаритного оборудования, в том числе печей установки селективного гидрирования нафты каталитического крекинга «Prime G».

ТОО «СП «CASPI BITUM» получил национальный сертификат соответствия и декларацию о соответствии по ТР ТС 014/2011 «Безопасность автомобильных дорог» на модифицированный битум.

ТОО «СП «CASPI BITUM» по результатам внутреннего технического аудита подтвердил высокое качество выпускаемой продукции.

СЕНТЯБРЬ

Подписан Акт приемки в эксплуатацию Комплекса по производству ароматических углеводородов «Paramax» на Атырауском НПЗ.

Работники КМГ-ПМ прошли первую сессию обучения по программе «Курс Lean 6 Sigma зеленые пояса».

ОКТЯБРЬ

Министерство юстиции РК зарегистрировало исключительные имущественные на объект авторские права «Банка идей» за КМГ-ПМ.

НОЯБРЬ

Старт проекта DODO (Dealer Own Dealer Operating) по схеме франчайзинга.

В национальном проекте «Выбор года №1 в Казахстане» казахстанцы вновь отдали свои голоса за бренд «КазМунайГаз».

18 ноября 2016 года заключен договор между ТОО «ПНХЗ» с ООО НПЦ «ДИНАМИКА» на изготовление и поставку стационарных систем мониторинга технического состояния динамического и статического оборудования.

29 ноября 2016 г. в органах юстиции РК зарегистрировано совместное предприятие между КМГ-ПМ и Air Liquide: ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы».

ДЕКАБРЬ

26 и 30 декабря 2016 г. заключены Договора между ТОО «ПНХЗ», ТОО «АНПЗ» и ТОО «Ханиуэлл – Автоматическая Система Управления» на реализацию Проекта ТОРО.

30 декабря 2016 года был подписан договор купли-продажи 97,8 % доли участия в уставном капитале ТОО «АЗПМ» между АО «КазМунайГаз-ПМ» и АО НК СПК «Каспий».

В рамках проекта модернизации Павлодарского НХЗ на строительную площадку поставлены и смонтированы два крупногабаритных реактора установки гидроочистки дизельного топлива общим весом более 1 000 тонн.

В соответствии с проведенным энергетическим аудитом НПЗ РК в рамках исполнения требований Закона РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности», разработанных Программ повышения энергоэффективности на АНПЗ выполнено 6 мероприятий и ПНХЗ 8 мероприятий.

На НПЗ РК разработаны 3 нормативно-технических документов (НТД) в виде предварительных национальных стандартов по определению потерь в процессах переработки на НПЗ РК, норм расхода топлива на собственные нужды на НПЗ РК, методике определения не мобильных (мертвых) и технологических остатков, образующихся в процессах переработки на НПЗ РК.

На НПЗ разработаны и внедрены Единый унифицированный классификатор и справочники ТМЦ, 3 неправительственных стандарта по нормам расхода запасных частей, а также НТД по переходу НПЗ на увеличенный межремонтный цикл.

В области промышленной безопасности разработаны 6 нормативно-технических документов.

Проведена работа по исследованию производства авиационного топлива Jet A-1 на НПЗ РК и получены Рекомендации от АО «ВНИИ НП» к разработке технологии производства авиационного топлива Jet A-1 на НПЗ РК.

На АНПЗ и ПНХЗ внедрена система управления производственными процессами (MES), для координации, анализа и оптимизации выпуска производственной продукции, которая позволит более эффективно управлять соответственными производственными процессами, включая:

· создание единой электронной базы параметров технологических и энергетических процессов, контроля качества с возможностью длительного хранения информации;

· формирование «прозрачных» условий для оценки режима работы технологических объектов и загрузки предприятия в целом;

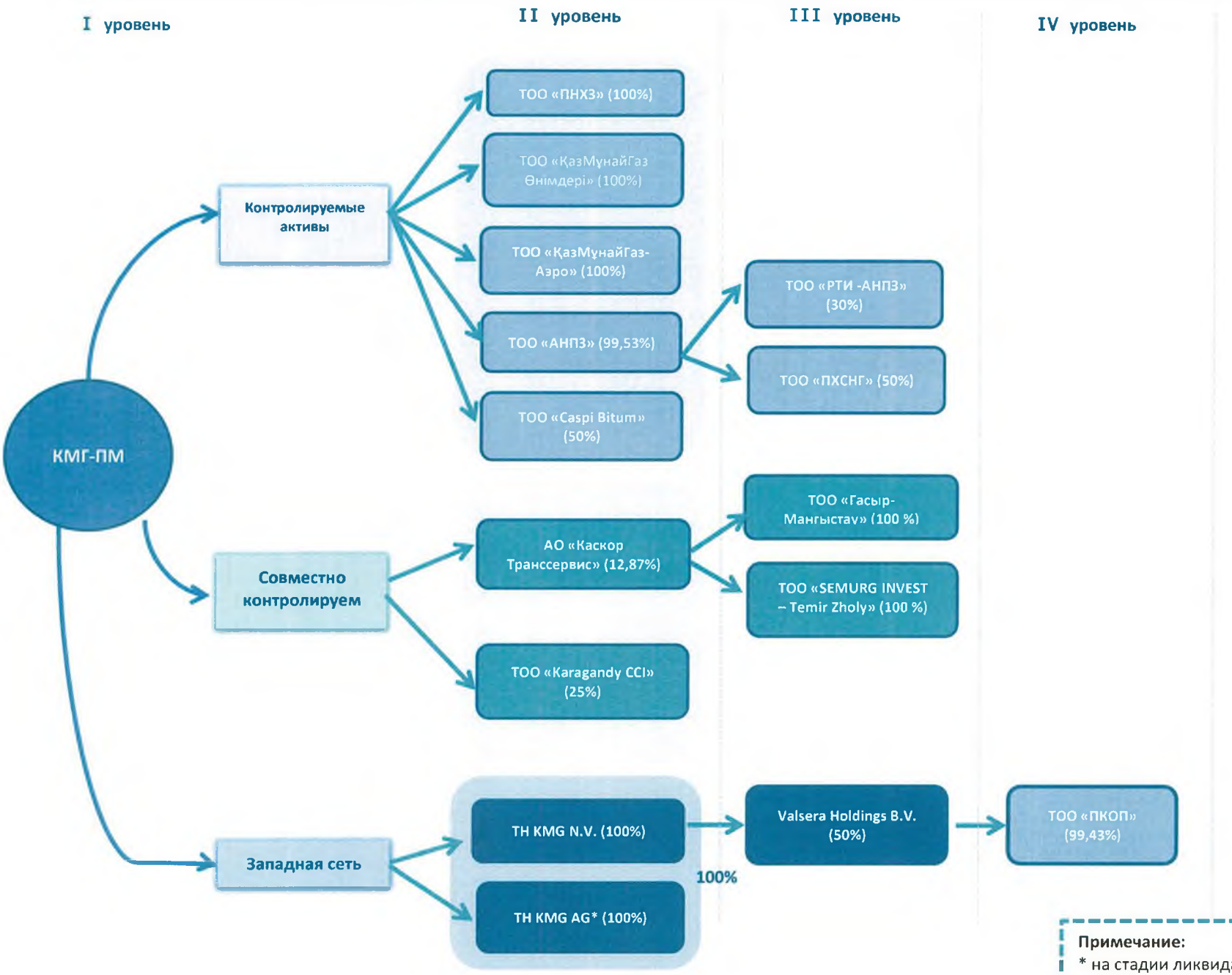
· мониторинг движения нефти и нефтепродуктов:

· автоматизированное сведение материального баланса предприятия:

· точное вычисление потерь при выполнении технологических операций;

· повышение уровня анализа производственных данных;

Структура активов КМГ-ПМ до 4 уровня (по состоянию на 31.12.2016г.)



Примечание:
* на стадии ликвидации

Сеть АЗС «КазМунайГаз»: распределение по регионам и объемы их реализации

COCO: 171 АЗС CODO: 150 АЗС DODO: 15 АЗС

336 АЗС и АГЗС

11 собственных 69 арендованных

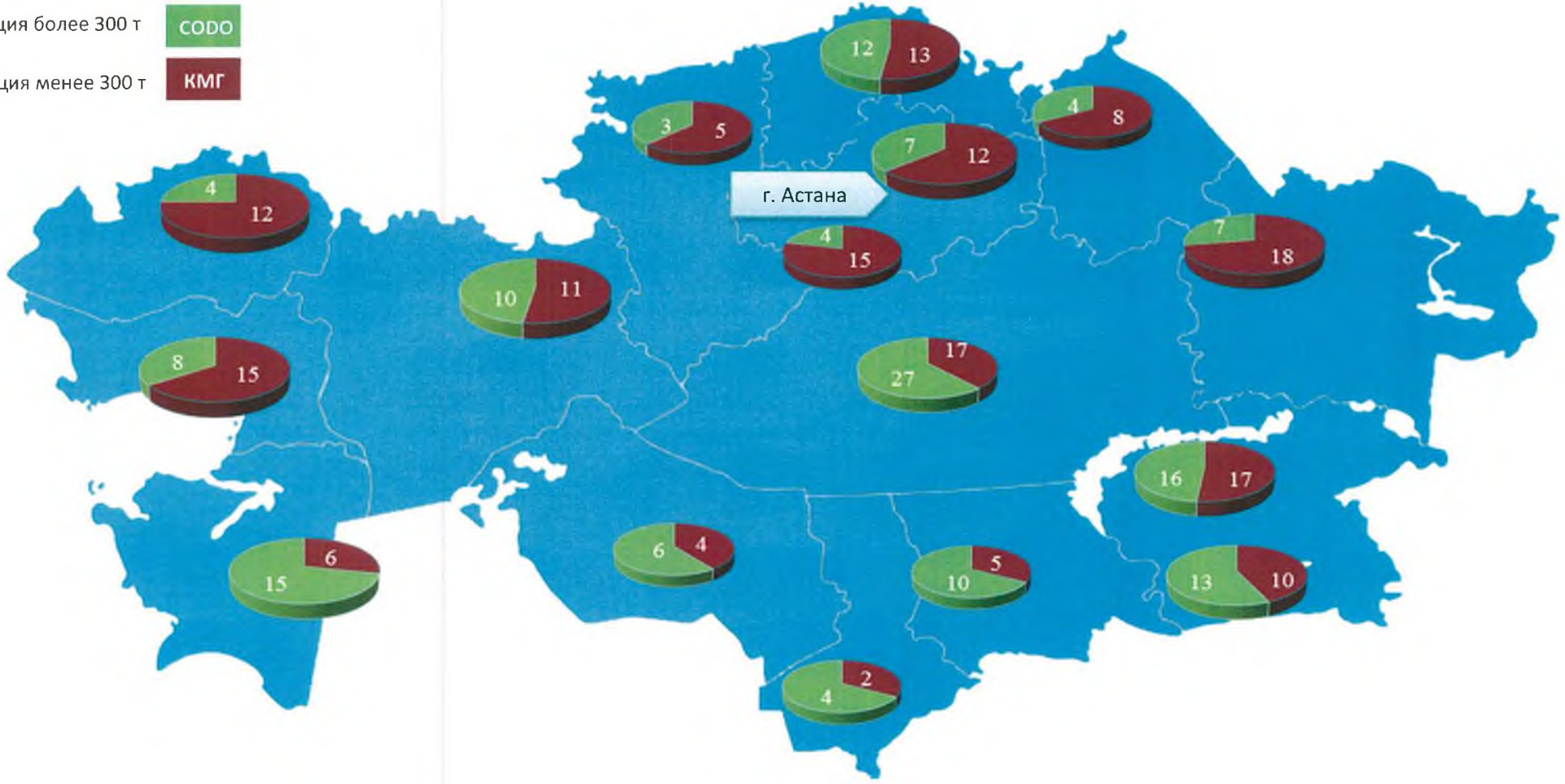
80 нефтебаз

235 бензовозов
17 газовозов

3 230 человек

Реализация более 300 т CODO

Реализация менее 300 т КМГ



КЛЮЧЕВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ФИНАНСОВОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Финансовые результаты за 2014-2016 гг.

Показатели (в тыс. тенге)	2014 год	2015 год	2016 год
	Консолидированная финансовая отчетность	Консолидированная финансовая отчетность	Консолидированная финансовая отчетность
Активы	855 384 154	1 141 845 128	1 361 350 712
Собственный капитал	414 442 181	245 794 098	331 710 533
в том числе:			
относящийся к акционеру	414 031 979	246 152 328	331 940 026
доля меньшинства	410 202	(358 230)	(229 493)
Доходы от реализации	416 923 410	423 640 485	370 107 366
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	- (312 060 989)	(352 934 428)	(237 677 050)
Прибыль (убыток) до налогооблажения	23 346 895	(199 578 766)	94 208 010
Чистая прибыль (убыток)	18 399 941	(166 905 267)	76 305180
в том числе:			
относящийся к акционеру	18 429 985	(166 135 500)	76 175114
доля меньшинства	(30 044)	(769 767)	130 066

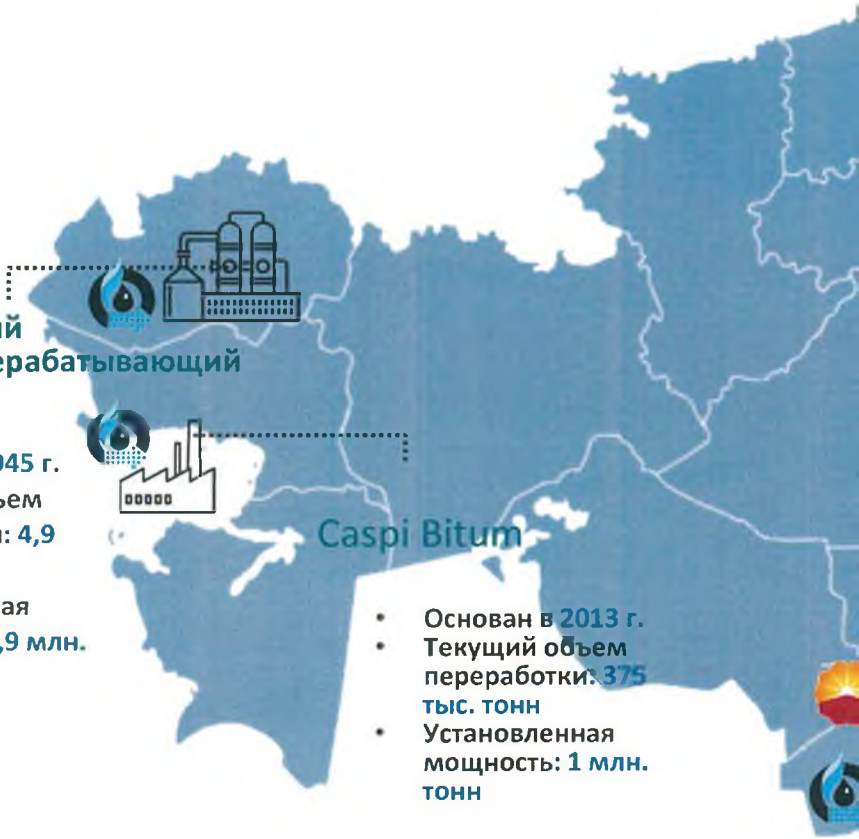
Переработка нефти

Консолидированный объем переработки сырья на трех нефтеперерабатывающих заводах Республики Казахстан в 2016 году составил 13 852 101 тонн.

Показатели переработки углеводородного сырья по итогам трех последних лет и планы на 2016 год

Производственные КПД	ед. изм.	2014 год (факт)	2015 год (факт)	2016 год (факт)	2017 (план)
Переработка нефти, всего	тыс. тонн	15 534	14 546	14 476	14 500
ТОО «АНПЗ»		4 920	4 868	4 761	4 650
ТОО «ПНХЗ»		4 926	4 810	4 590	4 790
ТОО «ПКОП»		5 065	4 493	4 501	4 360
ТОО СП «Caspi Bitum»		623	375	624	700
Глубина переработки	%	71,11	68,69	72,39	69,71
ТОО «АНПЗ»		62,77	59,17	65,21	62,52
ТОО «ПНХЗ»		76,27	72,46	76,60	73,61
ТОО «ПКОП»		74,19	74,98	75,36	73,00

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА КАЗАХСТАНА



Атырауский нефтеперерабатывающий завод

- Основан в 1945 г.
- Текущий объем переработки: 4,9 млн. тонн
- Установленная мощность: 4,9 млн. тонн

Caspi Bitum

- Основан в 2013 г.
- Текущий объем переработки: 375 тыс. тонн
- Установленная мощность: 1 млн. тонн

Павлодарский нефтехимический завод

- Основан в **1978 г.**
- Текущий объем переработки: **4,9 млн. тонн**
- Установленная мощность: **5,1 млн. тонн**

Шымкентский нефтеперерабатывающий завод

- Основан в **1985 г.**
- Текущий объем переработки: **4,5 млн. тонн**
- Установленная мощность: **5,25 млн. тонн**

Инвестиционные проекты по развитию НПЗ

В соответствии с Государственной программой индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на всех трех нефтеперерабатывающих заводах республики реализуются инвестиционные проекты развития и модернизации.

Модернизация заводов позволит заменить морально и физически изношенное оборудование, улучшить качество нефтепродуктов соответствующих требованиям экологических классов К4, К5, увеличить мощности вторичных процессов и глубины переработки нефти, уменьшить вредное воздействие на окружающую среду.

В результате реконструкции и модернизации мощности по переработке нефти составят 16,6 млн. тонн в год. Появится базовая продукция для нефтехимии – бензол, параксилол.

ТОО «Атырауский НПЗ» (АНПЗ)

Атырауский нефтеперерабатывающий завод введен в эксплуатацию в 1945 году.
Проектная мощность по переработке нефти составляет 4 906 тыс. тонн.
КМГ–ПМ принадлежит 99,53% доли участия в АНПЗ.

Производство основных нефтепродуктов в 2014-2016 гг.

Наименование	АНПЗ			
	Ед.изм.	2014 год	2015 год	2016 год
Переработка нефти	тыс.тонн	4 920	4 868	4 761
Автобензины		614	605	643
Дизельное топливо		1 344	1 207	1 391
Авиакеросин ТС-1		22	20	20
Бензол		0	1	7
Печное топливо		166	160	68
Мазут		1 510	1 650	1 362
Вакуумный газойль		779	739	842
Кокс		137	111	121
Сжиженный газ		28	29	35
Сера		2	3	3

Объем переработки составил 4 761,0 тыс. тонн, глубина переработки- 65,2%, выход светлых нефтепродуктов - 43,6%.

Осуществлён вод в эксплуатацию Установок по производству бензола -133 т.т./г и параксилола – 496 т.т./г (РХ) Фазы 2 Проекта КПА, начата промышленная отгрузка товарного бензола потребителям.

С пуском в эксплуатацию установки CCR увеличилось производство высокооктановых автобензинов с 81,7% до 93,8% (отказа от производства АИ-80). Увеличилось производство водородсодержащего газа, используемого для процессов гидроочистки дизельного и реактивного топлива.

Модернизация Атырауского НПЗ состоит из двух проектов: «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов» и «Строительство комплекса глубокой переработки нефти».

<u>Проект «Строительство комплекса по производству ароматических углеводородов на Атырауском НПЗ» (КПА) - Нефтехимия.</u>

Реализация данного проекта подразумевает строительство технологического пакета «Paramax BTX», лицензируемого французской компанией «Axens» (секция предфракционирования ксилолов,

секция изомеризации ксилолов, секция трансалкилирования толуола, секция разделения рафината), а также строительство установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора и с блоком извлечения бензола.

В рамках КПА планируется выпускать 133 тыс. тонн бензола и 496 тыс. тонн параксилола в год, установки комплекса также могут работать в режиме производства высокооктанового компонента автобензина.

Цель проекта:

• Увеличение сбалансированной мощности завода до 5 млн. тонн в год;

• Обеспечение выпуска моторных топлив экологического класса К3 в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза;

• Производство продукции с высокой добавленной стоимостью – бензола и параксилола.

Период реализации: 2010 – 2015 годы.

Стоимость проекта: 1 329 млн.долл. США

Генеральный подрядчик: «Sinopec Engineering Group» (Китай).

Выполненные мероприятия:

– Технико-экономическое обоснование разработано ТОО «ИК «КазГипроНефтеТранс». Положительное заключение РГП "Госэкспертиза" №2-12/08 от 18 января 2008 г.

– Проектно-сметная документация разработана ОАО «Омскнефтехимпроект. Положительное заключение РГП «Госэкспертиза» №01-393/09 от 20 августа 2009 г.

– EPC-контракт подписан 29 октября 2009 года с китайской компанией «SINOPEC Engineering Group» (Генеральный подрядчик). Субподрядчик – казахстанская компания АО НГСК «КазСтройСервис».

Текущий статус:

Первый и второй пусковые комплексы КПА введены в эксплуатацию.

В настоящее время комплекс работает по топливному варианту с увеличением выпуска высокооктановых автобензинов, из-за необходимости поставки автобензинов на внутренний рынок.

Проект «Строительство комплекса по глубокой переработке нефти на Атырауском НПЗ» (КГПН)

Комплекс КГПН предусматривает строительство 12 отдельных технологических установок. Основной установкой является установка каталитического крекинга, предназначенная для превращения (конверсии) остатков атмосферной перегонки, тяжелого газойля, вакуумного газойля и тяжелого газойля замедленного коксования в более ценные нефтепродукты, такие как сжиженный углеводородный газ, бензин и легкий газойль крекинга. Переработка малоценных остаточных нефтепродуктов позволит АНПЗ увеличить производство высокооктанового бензина, авиационного и дизельного топлива.

Цель проекта:

- Обеспечение выпуска моторных топлив экологических классов К4, К5 в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза;
- Повышение производительности завода по переработке сырой нефти до 5,5 млн. тонн в год;
- Увеличение мощности вторичных процессов и глубины переработки нефти.

Период реализации: 2011 – 2017 годы.

Стоимость проекта: 2 050,1 млн.$ США.

Генеральный подрядчик: консорциум «Sinopec Engineering Group» (КНР)/ «Marubeni Corporation» (Япония)/ «КазСтройСервис» (РК).

Выполненные мероприятия:

- Технико-экономическое обоснование разработано ТОО «ИК «КазГипроНефтеТранс». Положительное заключение РГП "Госэкспертиза" №2-488/08 от 26.09. 2008 г.

- Проектно-сметная документация разработана ОАО «Омскнефтехимпроект». Положительное заключение РГП «Госэкспертиза» №01-565/11 от 23.12.2011г. по технической части. Положительное заключение №01-216/12 от 23.05.2012 г. по сметной части.

- EPC-контракт подписан 29 декабря 2011 года с консорциумом подрядчиков «SINOPEC Engineering Group» (КНР) - «Marubeni Corporation» (Япония) – АО НГСК «КазСтройСервис» (РК).

Текущий статус:

Размещены заказы на поставку 100% технологического оборудования, поставлено на площадку 93,6%, смонтировано – 72,9%.

На строительных площадках выполняются бетонные работы, ведется монтаж резервуаров, оборудования, железобетонных колонн, металлоконструкций, трубопроводов и инженерных сетей.

В ходе реализации проекта у подрядчика «Sinopec Engineering Group Co., Ltd» (SEG) возникли финансовые затруднения, что негативно отразилось на темпах строительства. В этой связи SEG предъявил требования АНПЗ о компенсации дополнительных затрат, превышающих действующую цену EPC-договора.

АНПЗ вправе оплатить дополнительные затраты только после подтверждения их Госэкспертизой и внесения соответствующих изменений в EPC-договор.

По итогам проведённых переговоров SEG обязался продолжить работы по проекту и ускорить темпы строительства, не дожидаясь результатов Госэкспертизы на скорректированное ТЭО.

Однако, с учетом времени, необходимого для полномасштабного разворота работ и мобилизации дополнительного количества рабочей силы, подача сырья на установку каталитического крекинга и начало пуско-наладочных работ ожидается в июле 2017г.

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод» (ПНХЗ)

Павлодарский нефтехимический завод является одним из крупнейших и современных по технологии нефтеперерабатывающих предприятий Казахстана.

Завод технологически ориентирован на переработку Западно-Сибирской нефти.

КМГ–ПМ принадлежит 100% доли участия в ПНХЗ.

Производство основных нефтепродуктов в 2014–2016 гг.

Наименование	ПНХЗ			
	ед.изм.	2014 год	2015 год	2016 год
Переработка нефти	тыс.тонн	4 925	4 810	4 589
Автобензины		1 259	1 248	1 224
Дизельное топливо		1 508	1 457	1 524
Авиакеросин ТС-1		124	10	0
Печное топливо		-	-	-
Мазут		668	822	560
Вакуумный газойль		192	122	29
Кокс		152	126	224
Сжиженный газ		239	263	243
Сера		25	30	28
Битум		218	246	202

Объем переработки составил 4 590,0 тыс. тонн, глубина переработки-76,6%, выход светлых нефтепродуктов -65,2%.

В 2017 году планируется ввод в эксплуатацию установки изомеризации мощность 570 тыс. тонн в год и производства серы, что позволить увеличить выход высокооктановых бензинов.

За период 2014-2016гг. объем переработки незначительно снижен, но при этом доля высокооктановых бензинов остается на прежнем уровне, а выход светлых нефтепродуктов вырос **с 61% до 65,2%.**

Проект «Модернизация ПНХЗ»

Цель: обеспечение выпуска моторных топлив экологического класса К4 в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза.

Срок реализации: 2011 – 2017 гг.;

Стоимость проекта: 831 млн. долл. США.

Текущий статус:

Завершаются работы по заливке бетона, монтажу металлоконструкций, технологических трубопроводов и инженерных сетей. Ведутся работы по монтажу электрооборудования и КИП. По новым установкам поставлено на площадку 100% оборудования, смонтировано 99%.

ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» (ПКОП)

Нефтеперерабатывающий завод ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс» запущен в 1985 году и является одним из трех крупных нефтеперерабатывающих заводов на территории Казахстан с проектной мощностью 5,2 млн тонн/год.

Управление ПКОП осуществляется на паритетной основе: Национальной компанией «КазМунайГаз» в лице АО «КазМунайГаз – ПМ» и Китайской Национальной Нефтяной Корпорацией CNPC. Перерабатываемое сырье – это в основном казахстанская нефть месторождений Кумколь и Кенкияк, а также западносибирская нефть.

В 1994 году предприятие было приватизировано. В 2000 году приобретено канадской компанией. 26 октября 2005 года ПКОП был приобретен компанией CNPC через дочернюю структуру. В 2007 году АО «КазМунайГаз – ПМ» косвенно стал владельцем 50% акций ПКОП, что обеспечивает паритетное владение и управление заводом на сегодняшний день.

Производство основных нефтепродуктов в 2014- 2016 гг.
(без учета 50% доли КМГ-ПМ в ПКОП)

Наименование	ПКОП			
	ед.изм.	2014 год	2015 год	2016 год
Переработка нефти	тыс.тонн	5 065	4 493	4 501
Автобензины		1 126	988	1 032
Дизельное топливо		1 346	1 192	1 203
Авиакеросин ТС-1		279	254	236
Мазут		1 013	889	869
Вакуумный газойль		884	827	811
Сжиженный газ		142	113	120

Объем переработки составил 4501 тыс. тонн, глубина переработки- 75,4%, выход светлых нефтепродуктов - 52,3%.

Закончены строительно-монтажные работы по установке изомеризации мощность установки 600 тыс. тонн в год. Пуск установки в 2017 году позволит вырабатывать компонент автомобильных бензинов класса К4 и К5.

Проект «Модернизация и реконструкция Шымкентского НПЗ»

Проект реализуется в рамках Государственной программы индустриально-инновационного развития Республики Казахстан на 2015-2019гг. (ГПИИР), утвержденной Указом Президента РК от 01.08.2014 №874.

Цель проекта:

- Восстановление проектной мощности до 6 млн. тонн/год;
- Обеспечение выпуска моторных топлив экологических классов К4, К5 в соответствии с требованиями Технического регламента Таможенного союза.

Проект разделен на два этапа:

Этап 1 направлен на обеспечение качества нефтепродуктов до экологических классов К4, К5 и включает в себя следующие установки: установка изомеризации, установка гидроочистки дизельного топлива и установка производства серы мощностью 4 тыс. тонн в год.

Этап 2 направлен на увеличение глубины переработки нефти и производительности завода до 6 млн. тонн в год . Данный этап включает в себя следующие установки: установка каталитического крекинга RFCC, гидроочистка бензина каталитического крекинга Prime G+, демеркаптанизация ненасыщенных и насыщенных СУГ, установка производства серы, установка очистки водорода (КЦА 1, КЦА 2).

Срок реализации: 2011 – 2017 гг.;

Стоимость проекта: 1 853,5 млн. долл. США

Текущий статус:

Установка гидроочистки дизельного топлива: Строительно-монтажные работы завершены, установка введена в эксплуатацию.

Установка производства серы: Строительно-монтажные работы завершены, установка введена в эксплуатацию.

Установка изомеризации:

- Завершена разработка рабочей документации и размещение заказов на оборудование;
- Поставлено 147 из 149 единиц оборудования длительного срока изготовления (98,7%);
- Производится монтаж оборудования, трубопроводов и инженерных сетей.

Этап 2:

- ведется разработка рабочей документации, размещение заказов на оборудование, земляные и фундаментные работы.

Производство дорожных битумов на Актауском заводе пластических масс

Бутумный завод построен в соответствии с Государственной программой по форсированному индустриально-инновационному развитию Республики Казахстан на 2010-2014 годы для покрытия потребностей в качественном дорожном битуме при строительстве дорог Республики Казахстан.

ТОО «СП «CASPI BITUM» (далее - CaspiBitum) создано 2009 году. CaspiBitum завод по производству дорожных битумов из тяжелой каражанбасской нефти. Проектная мощность по переработке составляет 1,0 млн. тонн в год. Введен в эксплуатацию в конце 2013 года.

Учредителями являются ТОО «АЗПМ» - 50% и ТОО «CITIC Kazakhstan» - 50%.

Объемы переработки сырья и выработки товарных нефтепродуктов в 2016 гг. по ТОО "СП "CASPI BITUM"

Наименование	CASPI BITUM			
	Ед.изм	2014 год	2015 год	2016 год
Объём переработки углеводородного сырья	тыс. тонн	623	375	624
Объем производства продукции		609	368	613
Битум дорожный		**153**	**69**	**111**
Смесь нефтепродуктов		**456**	**299**	**502**
Тяжелое дистиллятное жидкое топливо		*456*	*299*	*502*

Переработано 624 тыс. тонн нефти. Завод работал на проектной месячной мощности - по 94 000 тонн в летний период, что подтверждает техническую готовность оборудования к эксплуатации.

Производственная программа ТОО «СП «CaspiBitum» (номенклатура и количество производства продукции) на каждый год формируется на основании заявленных объемов поставки нефти утверждённого графика МЭ РК поставок битума по регионам РК.

Реализация нефтепродуктов

АО «КазМунайГаз – ПМ» реализует широкий ассортимент нефтепродуктов, как на экспорт, так и на внутренний рынок РК (опт и розница).

Розничная реализация нефтепродуктов на внутреннем рынке Казахстана осуществляется через сеть автозаправочных станций под брендом **«КазМунайГаз»** (ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері»), расположенных во всех регионах Казахстана, в городах Астана и Алматы.

Доля Компании на розничном рынке нефтепродуктов Казахстана по состоянию 01 января 2016 г. составляет 16%. К 2018 году планируется увеличить долю рынка не менее 20%, а к 2022 г. – до 32%. При этом Стратегией Общества к 2018 г. панируется увеличение объема реализации до уровня 2 000 тыс. тонн в год.

Программа расширения собственной розничной сети под брендом **«КазМунайГаз»** осуществляется как за счет строительства новых автозаправочных станций, так и за счет приобретения и переоснащения действующих станций. При строительстве АЗС КМГ применяется лучший мировой опыт, устанавливаются модульные конструкции, новейшие топливораздаточные колонки, передовое программное обеспечение. По состоянию на 31 декабря 2016 г. в управлении КМГ ПМ находится 325 АЗС из них 324 собственные АЗС, 1 арендованная АЗС, 8 совмещенных АЗС – АГЗС, 12 АГЗС, в том числе 1 АГНКС, а также 11 нефтебаз и 2 кемпинга.

Вместе с тем, в четвертом квартале 2016 года началась реализация программы DODO (Dealer owned, dealer operated) согласно которой, с владельцами АЗС заключаются договора поручения по которым партнеры реализуют нефтепродукты под брендом **«КазМунайГаз»**.

По состоянию на 31 декабря 2016 года, под брендом «КазМунайГаз» работало 171 АЗС по программе COCO, 150 АЗС по программе CODO, а также 4 АЗС по программе DODO.

Наименование показателей	Ед.изм.	2014	2015	2016
Реализация нефтепродуктов	тыс.тонн	**1 500**	**1 332**	**1397**
в розницу	тыс.тонн	**1 443**	**1 269**	**1354**
АИ-80	тыс.тонн	137	91	89
АИ-92	тыс.тонн	527	519	508
АИ-95	тыс.тонн	43	45	47

АИ-98	тыс.тонн	0,9	0,8	1,2
Дизтопливо	тыс.тонн	735	613	709
Реализация газа	тыс.тонн	**20**	**24**	**43**
в розницу	тыс.тонн	**20**	**24**	**43**

АО НК «КазМунайГаз», как национальный оператор в области нефти и нефтепродуктов, производит отгрузку социально значимых нефтепродуктов по сниженным ценам в соответствии с графиками Министерства нефти и газа РК. Ежегодно КМГ-ПМ в период посевных и уборочных работ осуществляет поставку удешевленного дизельного топлива для сельхозпроизводителей, а с наступлением отопительного сезона, поставляет мазут для отопительных нужд социально-производственных объектов и учреждений РК. В 2016 году для нужд сельского хозяйства было отгружено дизельного топлива в количестве 247 тыс. тонн, мазута на отопительные нужды – 6 тыс. тонн.

Кроме того, Постановлением Правительства РК от 12.12.2014 г. за № 1304 определены единые операторы по поставкам Вооруженным Силам Республики Казахстан, Пограничной службе Комитета национальной безопасности Республики Казахстан, Национальной гвардии Республики Казахстан, уполномоченному органу в сфере гражданской защиты, уполномоченному органу в области государственного материального резерва:

1) бензина и дизельного топлива – ТОО «ҚазМұнайГаз Өнімдері»;
2) авиационного топлива – ТОО «КазМунайГаз – Аэро»;
3) мазута – КМГ-ПМ.

КМГ-ПМ в 2016 году поставил в адрес Вооруженным Силам Республики Казахстан, Пограничной службе Комитета национальной безопасности Республики Казахстан на склад получателя (условия DDP - Инкотермс 2010) железнодорожным/авто транспортом мазута в объеме 32 тыс.тонн.

ТОО «КазМунайГаз - Аэро» (КМГ-Аэро)

В рамках усиления позиций группы компаний «КазМунайГаз» на топливном рынке Республики Казахстан, а также развитием альтернативной схемы дистрибуции авиационного топлива, Советом директоров АО «КазМунайГаз – ПМ» принято решение о создании КМГ - Аэро.

По итогам 2016 года доля рынка КМГ-Аэро на рынке поставок авиатоплива составила около 10,5%.

Показатели	Ед. Изм.	2014 год	2015 год	2016 год
Объем реализации авиатоплива	тыс. тонн	7	61	55,74
Доходы всего	тыс. тенге	1 072 852	9 025 691	9 813 190
Расходы всего	тыс. тенге	1 302 411	8 153 352	9 496 622
Чистый доход/(убыток)	тыс. тенге	- 229 559	872 339	316 568

Экспорт нефтепродуктов

КМГ-ПМ начиная с ноября 2013 года реализует темные нефтепродукты на экспорт с АНПЗ.

В период с января по декабрь 2016 года АНПЗ реализовала темные нефтепродукты на экспорт, общем объеме 292,279 тыс.тонн в том числе:

Наименование	Ед. изм	КМГ-ПМ		
		2014	2015	2016
Мазут	тонн	536 471	767 249	116 206
ВГО		314 340	379 740	148 448
Печное топливо		67 020	81 456	
Сера		1 100	976	878
Кокс		55 546	51 520	25 685
Бензол				1 060

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

КМГ–ПМ осознает социальную ответственность бизнеса, прилагает все усилия к ведению дел на основах этики и внесения вклада в экономическое развитие, в то же время улучшая качество жизни как своих работников и их семей, так и общества в целом.

КМГ–ПМ стремится обеспечить устойчивое и успешное развитие своего бизнеса, уделяя большое внимание его социальной составляющей, основными направлениями которой являются: реализация социальных программ для персонала, спонсорство и благотворительность, проведение экологических и образовательных акций.

На корпоративном веб-сайте КМГ–ПМ создан раздел «Устойчивое развитие» (http://www.kmgrm.kz/ru/social-projects), где отражена информация о социальных и благотворительных проектах, об экологии, охране труда и промышленной безопасности. Кроме того раздел содержит подразделы, посвященные темам казахстанского содержания, развития кадрового потенциала и инновационного развития. Отдельно размещен кодекс корпоративной социальной ответственности.

КМГ–ПМ в соответствии с внутренними документами в целях недопущения социально-трудовых конфликтов и обеспечения социальной стабильности, а также содействия в улучшении условий труда, укрепления трудовой и производственной дисциплины, безопасности и охраны труда, содействия в повышении производительности и качества труда, развивает систему коммуникации, что позволяет установить обратную связь с руководством Общества.

На постоянной основе проводится обучение работников, относящихся к категории «производственный персонал», согласно квалификационным требованиям работы, стандартам установленным законодательством РК.

13 января 2012 года принят Закон Республики Казахстан №541-IV «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». Исполнение данного Закона направлено на снижение энергоёмкости валового товарного продукта, что позволит обеспечить решение задачи по снижению энергоёмкости валового внутреннего продукта Республики Казахстан в соответствии со Стратегическим планом развития РК до 2020 года.

Предприятия группы компаний КМГ-ПМ, в число которых входят ТОО АНПЗ, ТОО ПНХЗ и ТОО КМГ – Өнімдері приступили к осуществлению работ по энергоаудиту и исследованию потерь нефти и нефтепродуктов, с целью принятия мер по повышению энергоэффективности производственных процессов.

Персонал

Одна из основополагающих ценностей КМГ–ПМ – опытный и высококвалифицированный персонал. Компания стремится наиболее объективно оценивать профессиональный вклад каждого конкретного специалиста и предоставляет всем равные возможности для карьерного роста.

Компания уделяет пристальное внимание развитию кадрового потенциала сотрудников. В целях поддержания и повышения профессионального уровня работников КМГ-ПМ ежегодно организовывает обучение производственного и административно-управленческого персонала, переподготовку и повышение квалификации специалистов в учебном центре группы компаний «КазМунайГаз» – Корпоративном университете «Самрук-Казына». Также, в рамках внедрения

Программы Lean 6 Sigma в группе компаний КМГ-ПМ в 2016 году в период с сентября по декабрь обучено «зеленому поясу» Lean 6 Sigma 23 работника группы компаний КМГ-ПМ. Определены 23 проекта, решающих проблемы в существующих процессах (энергоэффективность, капитальный ремонт и оптимизация расходов), которые планируются реализовать без существенных инвестиций.

По итогам 2016 года общая консолидированная численность работников группы компаний КМГ-ПМ составила 7 278 человек (без учета показателей ПКОП и Caspi Bitum).

В рамках мероприятий связанных с оптимизацией численности по группе компаний КМГ-ПМ, а именно «Программой реинжиниринга бизнес-процессов нефтеперерабатывающих заводов (АНПЗ, ПНХЗ) на период с 2014-2017гг», по итогам 2016 года с АНПЗ и ПНХЗ было выведено в аутсорсинг 853 человека.

В рамках реализации программы трансформации КМГ, начат процесс присоединения КМГ-ПМ к КМГ. В августе – сентябре 2016 года в КМГ из КМГ-ПМ переведено 62 работника, задействованных в основных и обеспечивающих бизнес-процессах, связанных с переработкой нефти (три департамента и 8 дирекций).

Консолидированный рейтинг социальной стабильности работников группы компаний КМГ-ПМ по итогам 2016 года находится на уровне 87% («высокий»), что говорит о достигнутом Компанией высоком уровне социальной стабильности. Степень вовлеченности административно-управленческого персонала группы компаний КМГ-ПМ за 2016 год составила 76%, что соответствует позитивному уровню.

В КМГ-ПМ действует система мотивации работников, которая сочетает материальное и нематериальное стимулирование и направлена на привлечение и удержание квалифицированного персонала, а также на повышение заинтересованности работников в результатах труда.

Спонсорство и благотворительность

С начала своей деятельности группа компаний КМГ-ПМ принимает активное участие в реализации государственных и отраслевых программ социального развития и общереспубликанских мероприятиях. Оказывает благотворительную помощь социально-уязвимым слоям населения и спонсорскую помощь организациям, деятелям науки, здравоохранения, культуры и спорта.

В 2016 году в целях укрепления внутрикорпоративных связей в дочерних и зависимых организациях КМГ-ПМ были проведены многочисленные культурно-массовые и спортивные мероприятия, фестивали, концерты, награждения, в том числе в рамках празднования 25-тилетия Независимости Республики Казахстан, с охватом работников предприятий, детей работников и ветеранов заводов.

Молодые работники являются основой кадрового потенциала наших предприятий. Поэтому в ДЗО КМГ-ПМ активно продолжается работа с молодежью, включающая в себя мероприятия по предпрофессиональному и культурному развитию молодых работников, развитию инновационно-рационализаторских инициатив, пропаганде спорта и здорового образа жизни. Стоит отметить социальную и благотворительную работу Совета по делам молодежи.

Не остаются без внимания и пенсионеры - бывшие работники заводов, которым предоставляется материальная помощь. Кроме того, КМГ-ПМ оказывает поддержку заводским организациям ветеранов, инвалидам, детским домам и центрам и другим некоммерческим организациям социальной сферы. Также следует отметить оказываемую работниками КМГ-ПМ и его ДЗО адресную инициативную помощь нуждающимся людям.

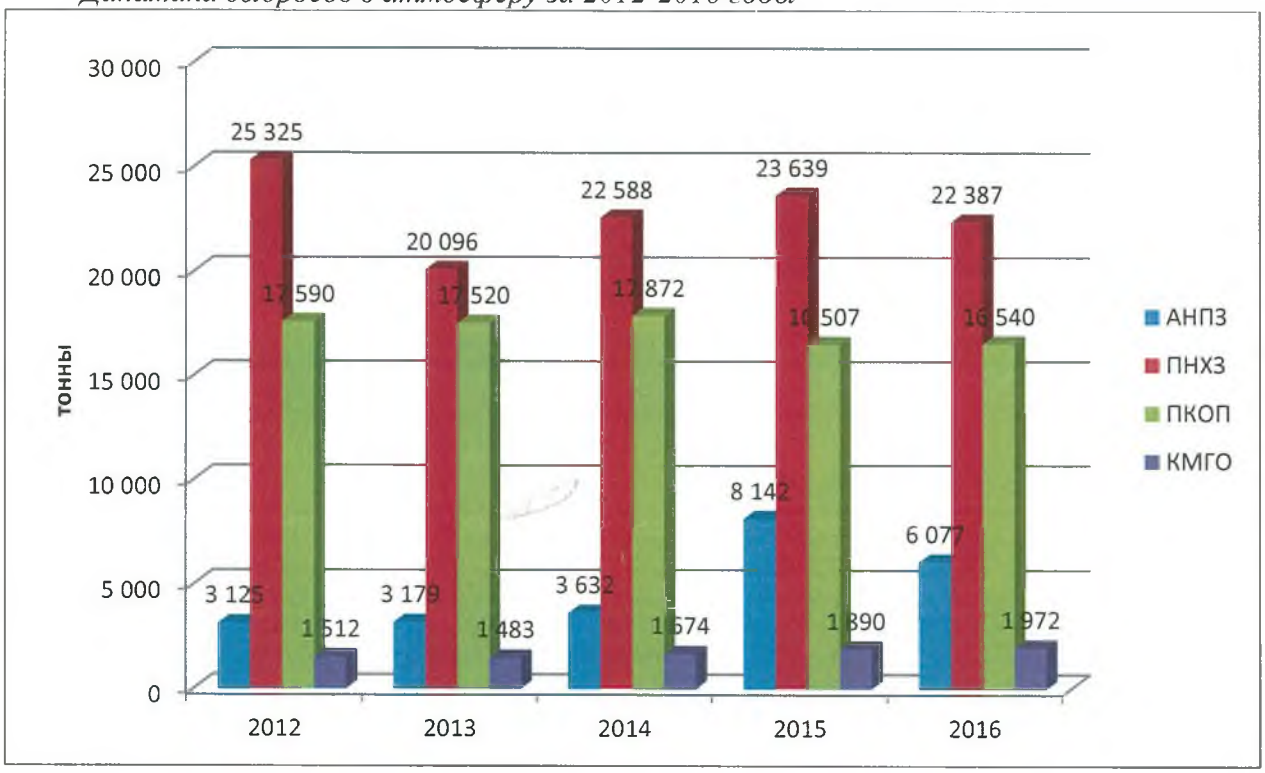
Экологическая безопасность

За 2016 год на производственных объектах компании и его дочерних и зависимых организаций экологических аварий не было.

1. **Сведения об объемах выбросов загрязняющих веществ в атмосферу**

ДЗО	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
АНПЗ	тонн	3 632	8 142	6 077
ПНХЗ		22 588	23 639	22 387
ПКОП		17 872	16 507	16 540
КМГО		1 674	1 890	1 972
ИТОГО:	**тонн**	**45 766**	**50 178**	**46 976**

Динамика выбросов в атмосферу за 2012-2016 годы



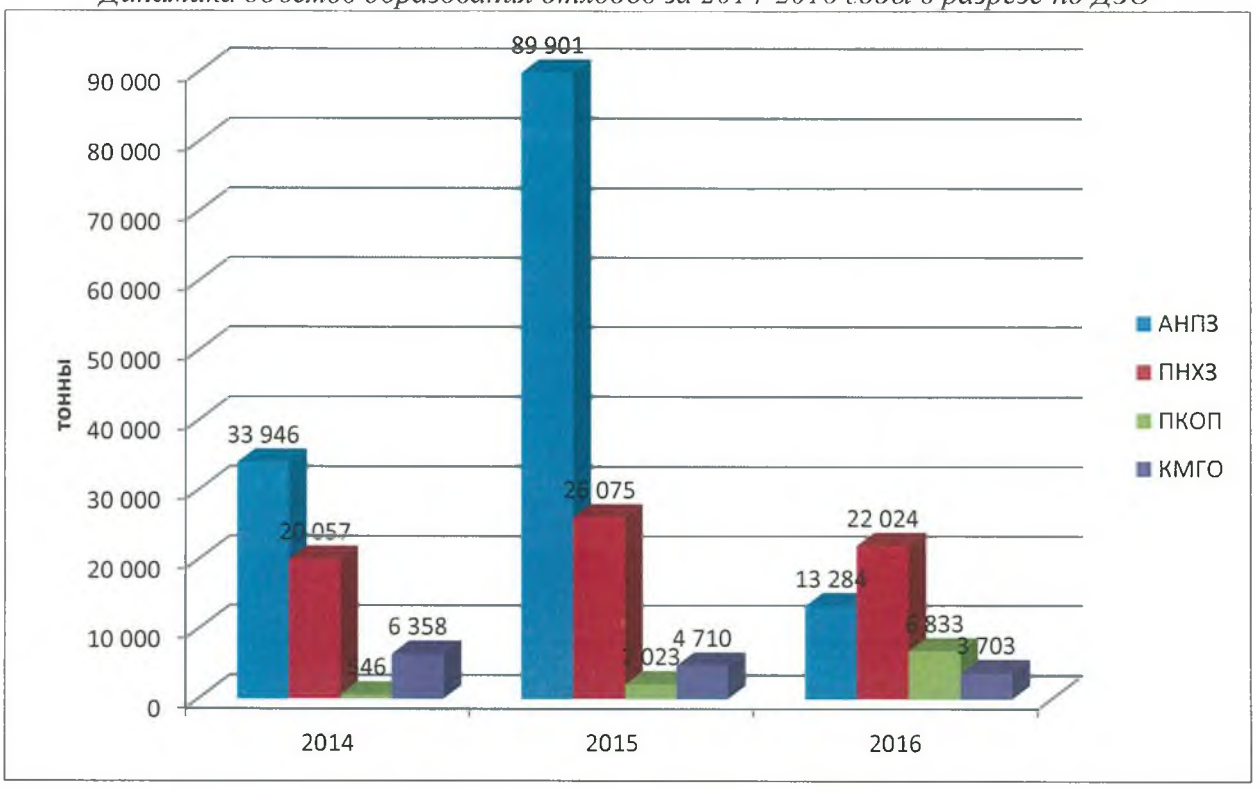
ТОО «Атырауский НПЗ»:

Увеличение количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2015-2016 годах по сравнению с 2014/2013 гг. связано с разработкой нового проекта нормативов ПДВ на период 2015-2019 годы, а именно за счет добавления источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от установки каталитического риформинга CCR и установки получения параксилола PX.

2. Сведения об объемах отходов производства и потребления

ДЗО	Ед. изм.	2014 г. (факт)	2015 г. (факт)	2016 г. (факт)
АНПЗ	тонн	33 946	89 901	13 284
ПНХЗ	тонн	20 057	26 075	22 024
ПКОП	тонн	546	2 023	6 833
ҚазМұнайГаз Өнімдері	тонн	6 358	4 710	3 703
ИТОГО	**тонн**	**60 908**	**122 709**	**45 844**

Динамика объемов образования отходов за 2014-2016 годы в разрезе по ДЗО



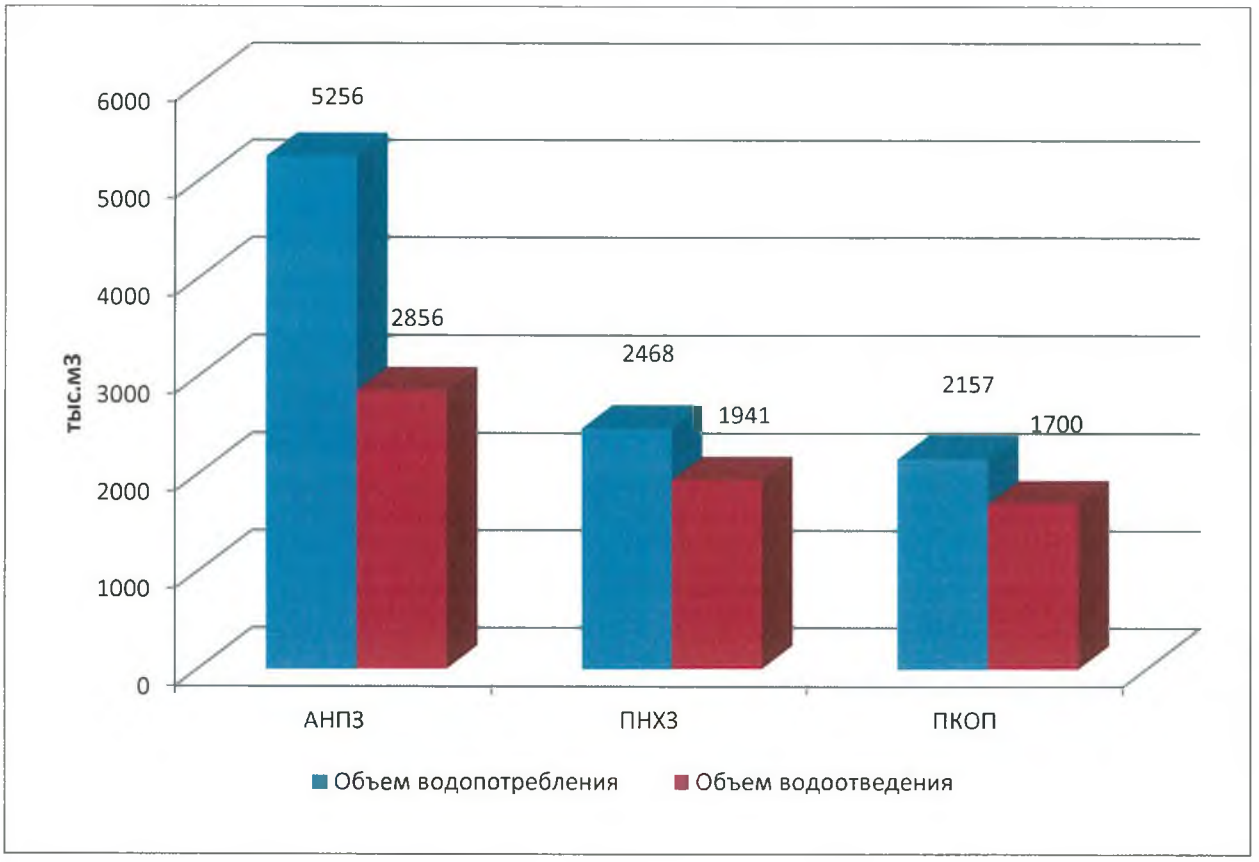
ТОО «Атырауский НПЗ»:

Увеличение объема образования отходов в 2015 году связано с дополнительным вывозом на утилизацию отходов производства с площадок под строительство объектов КГПН, донного осадка с механических очистных сооружений в связи с подготовкой на предстоящую реконструкцию. А также вывозились на утилизацию новые виды отходов, как пластмассовая тара и отработанные катализаторы, образование которых предусмотрены ПНРО и Программой управления отходами на 2015-2019 годы (в 2014 году данные виды отходов не вывозились).

3. Сведения об объемах водопотребления / водоотведения

ДЗО	Ед. изм.	2014		2015		2016	
		Водопотребление	**Водоотведение**	**Водопотребление**	**Водоотведение**	**Водопотребление**	**Водоотведение**
АНПЗ	тыс.м³	4 630	1 331	5 451	2 762	5 256	2 856
ПНХЗ	тыс.м³	2 255	1 692	2 302	1 809	2 468	1 941
ПКОП	тыс.м³	2 233	1 331	2 115	1 242	2 157	1 700
КМГО	тыс.м³	56	45	42	32	42	39
ИТОГО	**тыс.м³**	**9 174**	**4 398**	**9 910**	**5 846**	**9 923**	**6 536**

Динамика водопотребления и водоотведения в разрезе по НПЗ по итогам 2016 года



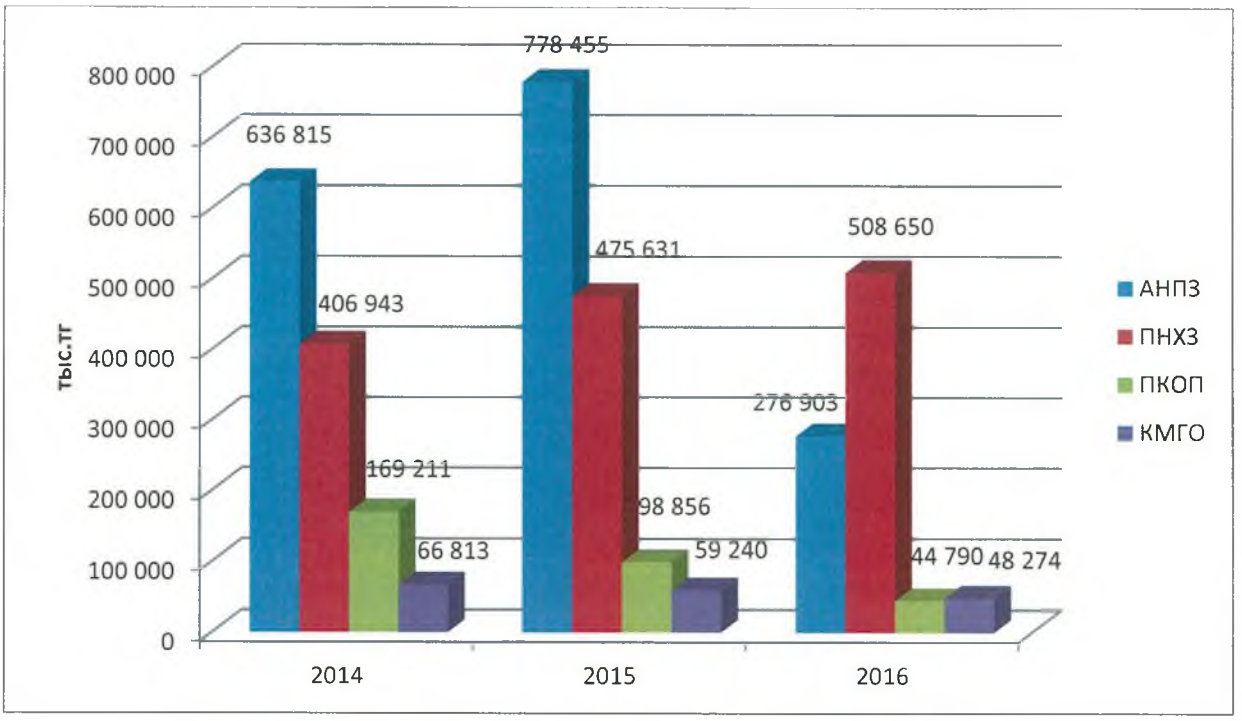
ТОО «Атырауский НПЗ»:

В составе ТОО «АНПЗ» функционирует ТЭЦ завода. За 2016 год потребление технической воды заводской ТЭЦ составило всего 2 255 тыс.м3 (43% от общей потребленной технической воды на производственные нужды), из них на подпитку собственных водооборотных систем - 960 тыс.м3, на производство теплоэнергии – 1 295тыс.м3.

4. Затраты на природоохранные мероприятия

ДЗО	Ед. изм.	2014	2015	2016
АНПЗ	тыс.тенге	636 815	778 455	276 903
ПНХЗ		406 943	475 631	508 650
ПКОП		169 211	98 856	44 790
КМГО		66 813	59 240	48 274
ИТОГО	тыс.тенге	**1 279 782**	**1 412 181**	**878 617**

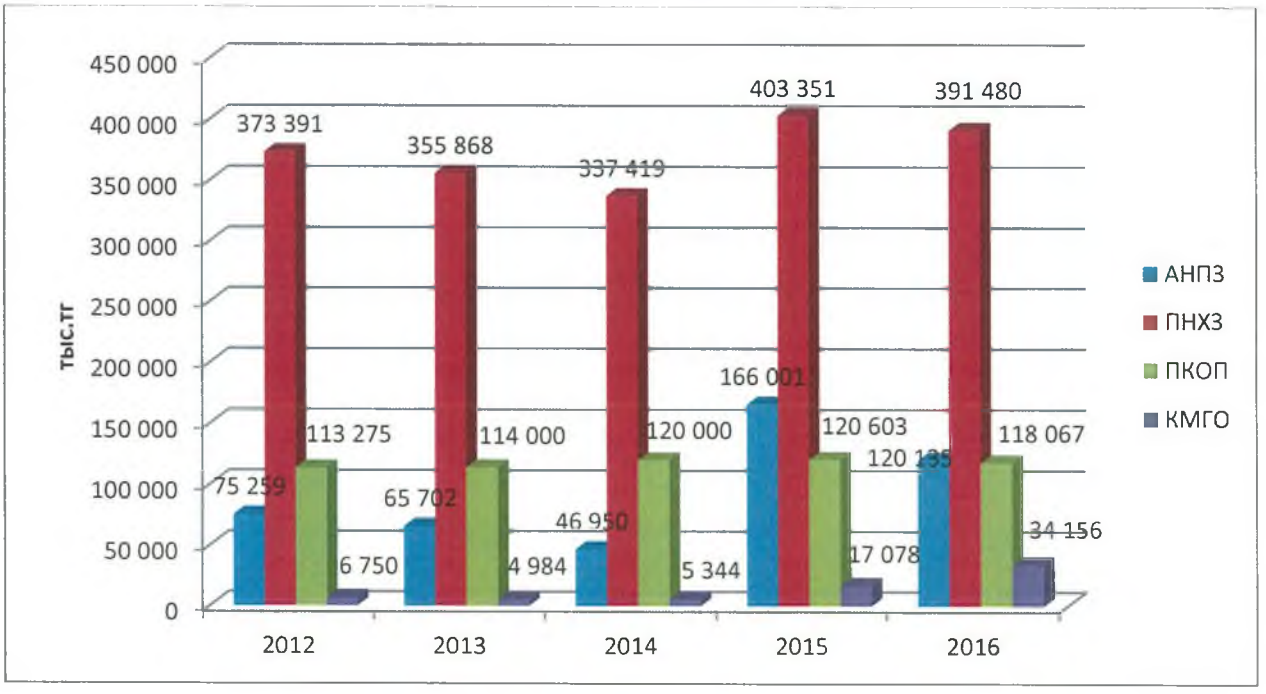
Динамика затрат на природоохранные мероприятия в разрезе по ДЗО за 2014-2016 гг.



5. Экологические платежи за эмиссии в окружающую среду.

ДЗО	Ед. изм.	2014	2015	2016
АНПЗ	тыс.тенге	46 950	166 001	120 135
ПНХЗ		337 419	403 351	391 480
ПКОП		120 000	120 603	118 067
КМГО		5 344	17 078	34 156
ИТОГО	**тыс.тенге**	**509 713**	**707 033**	**663 838**

Платежи за эмиссии в окружающую среду по итогам 2012-2016 гг.



6. Информация о проводимой работе по снижению выбросов парниковых газов

Киотский протокол (КП) - международное соглашение, разработанное в рамках Рамочной Конвенции ООН об изменении климата, принято 11 декабря 1997 года в г. Киото (Япония). Вступил в силу 16 февраля 2005 года, ратифицирован 183 государствами мира, включая Казахстан.

Казахстан подписал Киотский протокол 12 марта 1999 года, ратифицировал его 26 марта 2009 года.

Прямые последствия ратификации Киотского протокола для предприятий имеют обязательства Сторон:

- регулирование определенных секторов экономики с учетом участия в режиме Киотского протокола;
- количественное сокращение выбросов парниковых газов (ПГ);
- учет и отчетность по выбросам парниковых газов.

ТОО «Атырауский НПЗ»:

ТОО «Атырауский НПЗ» имеет сертификат согласно Национального плана распределения квот на период 2016-2020 годы с объемом 3 797 669 тонн на выбросы парниковых газов. Проведена инвентаризация источников выбросов парниковых газов за 2015 год. В 2015 году выбросы парниковых газов составили 797 653 тонн Верифицированный отчет был сдан и зарегистрирован в МЭ РК.

Заключен договор на инвентаризацию источников выбросов ПГ за 2016год, а также на верификацию данного отчета.

По предварительным расчетам (ожидаемый) выбросы парниковых газов за 2016 год составят – 791 188 тонны, что не превышает квоту установленную сертификатом на выбросы парниковых газов.

Согласно программы сокращения выбросов парниковых газов на 2016-2020 годы выполняются мероприятия по энергосбережению такие как перевод обогрева ящиков КИП с пара на электрический обогрев, замена электрических двигателей с низким потреблением электрической энергии, замена ламп освещения на энергосберегающие.

ТОО «Павлодарский НХЗ»:

Согласно Национального плана распределения квот на 2016-2020 гг. общая квота для ПНХЗ составляет 6 159 162 тонны. Ожидаемый объем выбросов парниковых газов за 2016 год составляет 1 401 789. Точный объем будет известен по результатам проведения инвентаризации выбросов парниковых газов за 2016 год. В настоящее время заключен договор на разработку и верификацию отчета об инвентаризации парниковых газов за 2016 год. Согласно программы сокращения выбросов парниковых газов на 2016-2020 годы выполняются мероприятия по улучшению термоизоляции и модернизации существующих нежилых зданий, использование современной бытовой и офисной техники, замена ламп освещения на энергосберегающие.

ТОО «ПетроКазахстанОйлПродактс»:

Согласно Национального плана распределения квот на 2016-2020 гг. общая квота для ПКОП составляет 2 939 290 тонны. Выбросы парниковых газов по итогам работы предприятия за 2016 год по расчетным данным составили 602 369 тонн.

В настоящее время ведется работа по заключению договора с ТОО «Экологический стандарт» на проведение инвентаризации и верификации отчета по выбросам парниковых газов за 2016 год с последующим представлением верифицированного отчета в Комитет экологического регулирования и контроля Министерства Энергетики РК.

Охрана труда, промышленная и пожарная безопасность

Средняя численность работников АО «КазМунайГаз – ПМ» и его ДЗО за 12 месяцев 2016 года составила 8 616 человек, из них занятых во вредных условиях труда - 5 791 человек.

1. Фактические затраты на мероприятия по охране труда

Наименование ДЗО	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
ТОО «АНПЗ»	тыс.тенге	325 530	299 291	356 166
ТОО «ПНХЗ»		308 683	97 873	253 637
ТОО «ПКОП»		146 064	214 704	265 830
ТОО «ҚазМұнайГаз - Өнімдері»		340 128	347 082	303 807

2. Фактические затраты на мероприятия по промышленной безопасности

Наименование ДЗО	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
ТОО «АНПЗ»	тыс.тенге	139 255	270 176	112 311
ТОО «ПНХЗ»		286 385	309 528	538 457
ТОО «ПКОП»		59 000	74 000	79 430
ТОО «ҚазМұнайГаз - Өнімдері»		48 215	962	9 551

3. Фактические затраты на мероприятия по пожарной безопасности

Наименование ДЗО	Ед. изм.	2014 г.	2015 г.	2016 г.
ТОО «АНПЗ»	тыс.тенге	339 275	636 299	795 102
ТОО «ПНХЗ»		561 027	796 621	663 855
ТОО «ПКОП»		581 147	752 162	578 210
ТОО «ҚазМұнайГаз – Өнімдері»		105 702	469 522	380 119

В 2016 году утверждены следующие корпоративные документы в области охраны труда и безопасности:

- Правила о порядке оповещения и расследования происшествий группы компаний АО «КазМунайГаз – ПМ»;
- Регламент безопасной эксплуатации наземных транспортных средств группы компаний АО «КазМунайГаз – ПМ»;
- Золотые правила по безопасности и охране труда и Правило нулевой толерантности группы компаний АО «КазМунайГаз - ПМ».

Проект внедрения интегрированной системы охраны труда «Аман»

В 2016 году в рамках программы трансформации группы компаний АО НК «КазМунайГаз» продолжается работа по внедрению интегрированной системы охраны труда «Аман» в АО «КазМунайГаз - ПМ» и его ДЗО: ТОО АНПЗ, ТОО ПНХЗ, ТОО «ПКОП», ТОО «ҚМГ - Өнімдері».

В рамках реализация этапа №2 «Создание и внедрение проекта интегрированной системы охраны труда» исполнен весь объем запланированных работ на год. Наиболее значимые из них:

- Разработан и согласован с ДЗО и заинтересованными структурными подразделениями КМГ – ПМ паспорт КПД «Индекс по безопасности и охране труда»;
- Внедрена система проведения поведенческих аудитов по безопасности и охране труда;

- Разработан и согласован новый формат ежемесячной отчетности по основным показателям в области безопасности и охраны труда;

- С ДЗО согласована инициатива внедрения остановки небезопасных работ (карточка ответственности);

- Проведено обучение более 500 работников группы компаний КМГ – ПМ.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Основные принципы корпоративного управления (далее - КУ) КМГ-ПМ закреплены в Кодексе КУ действующей с 2015 года и соответствуют общепризнанным стандартам лучшей практики корпоративного управления.

Корпоративное управление компании строится на принципах ответственности, прозрачности, честности, профессионализма и компетенции. КМГ-ПМ осознает, что эффективное КУ является одним из решающих факторов повышения конкурентоспособности.

Таким образом, КМГ-ПМ действует в полном соответствии с высочайшими стандартами в сфере корпоративного управления, суть которых заключается в том, чтобы дать акционеру возможность эффективного контроля и мониторинга деятельности менеджмента и тем самым способствовать увеличению капитализации компании. Этот контроль подразумевает как внутренние процедуры управления, так и внешние правовые и регулирующие механизмы, которые увеличивают ответственность, целостность и прозрачность компании.

Органы корпоративного управления

Структура управления компании состоит из следующих органов:

1. Единственный акционер – высший орган.
2. Совет директоров – орган управления, избираемый единственным акционером и отвечающий за принятие стратегических решений.
3. Правление – исполнительный орган, состоящий из профессиональных управленцев, ответственных за реализацию стратегических инициатив и операционное управление.

Взаимоотношения с единственным акционером

АО «КазМунайГаз – ПМ» – дочерняя организация АО «НК «КазМунайГаз», которому принадлежит 100% акций АО «КазМунайГаз – ПМ».

АО «НК «КазМунайГаз» и АО «КазМунайГаз – ПМ» осуществляют взаимодействие в рамках Закона РК «Об акционерных обществах», в соответствии с Уставами Компаний, а также в соответствии с принципами корпоративного управления, закрепленными во внутренних документах.

Механизмы корпоративного управления в группе компаний КМГ-ПМ

- построение вертикальной системы управления дочерними и зависимыми организациями путем применения основных принципов лучшей практики корпоративного управления;
- внедрение единых корпоративных стандартов в ДЗО;
- выдвижение своих представителей в органах управления ДЗО;
- организация контроля деятельности ДЗО через представителей в органах управления и кураторов, проведение ревизий финансово-хозяйственной деятельности, избрание аудитора и т.д.

Комитеты при Совете Директоров КМГ-ПМ

В целях содействия эффективному выполнению своих функций, при Совете директоров существует Комитет Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам кадров и вознаграждений и Комитет Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам внутреннего аудита (далее - Комитеты).

В соответствии с требованиями Кодекса корпоративного управления, каждый Комитет состоит из трех директоров, два из которых являются независимыми директорами. Председатель Комитетов избирается Советом директоров из числа независимых директоров.

Сроки полномочий членов Комитетов совпадают со сроками их полномочий в качестве членов Совета директоров, однако ежегодно могут быть пересмотрены Советом директоров.

7 октября 2014 года Советом директоров было принято решение об избрании нового состава Комитетов при Совете директоров:

Состав Комитета Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам кадров и вознаграждений:

Окаев Еркеблан Кабиевич	независимый директор, Председатель
Абдуов Нурлан Канатович	независимый директор
Танатарова Шара Бахытжановна	представитель Единственного акционера в Совете директоров КМГ-ПМ

Состав Комитета Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам внутреннего аудита (не заседал в 2016 году):

Абдуов Нурлан Канатович	независимый директор, Председатель
Окаев Еркеблан Кабиевич	независимый директор
Сыргабекова Асия Нарымановна	представитель Единственного акционера в Совете директоров КМГ-ПМ

Основными задачами Комитета Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам кадров и вознаграждений являются планирования преемственности состава Совета директоров и Правления КМГ-ПМ, обеспечение постоянной и объективной оценки деятельности Правления, Корпоративного секретаря и иных работников КМГ-ПМ по перечню, определенному решением Совета директоров, обеспечение эффективной кадровой политики, системы оплаты труда и вознаграждения, а также социальной поддержки, профессионального развития и обучения работников КМГ-ПМ.

Заседания Комитета Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам кадров и вознаграждений проводятся по мере необходимости. В течение 2016 года Комитет Совета директоров КМГ-ПМ по вопросам кадров и вознаграждений заседал один раз, на которых были рассмотрены следующие вопросы:

- о выплате вознаграждения Руководящим работникам КМГ-ПМ по итогам работы за 2015 год.

Голосование проходило в очной форме. Голосовали все члены Комитета Совета директоров КМГ- ПМ» по вопросам кадров и вознаграждений. Комитет по вопросам кадров и вознаграждений рассмотрел данные вопросы и вынес рекомендации по голосованию Совету директоров.

Взаимодействие с дочерними и зависимыми организациями

КМГ-ПМ является головной компанией для группы дочерних и зависимых компаний, взаимодействие с которыми осуществляется следующим образом:

- участие представителей КМГ-ПМ в работе высших органов, Советах директоров/Наблюдательных советах дочерних и зависимых компаний;
- принятие единоличных решений, согласно действующему законодательству, соответствующим органом КМГ-ПМ по вопросам деятельности дочерних организаций в которых КМГ-ПМ является единственным участником/акционером;
- принятие единых корпоративных правил и стандартов, реализация скоординированной и эффективной стратегии и инвестиционной политики КМГ-ПМ и дочерних и зависимых компаний.

Состав Совета директоров

Решением Единственного акционера КМГ-ПМ от 18 июля 2014 года был переизбран состав Совета директоров в количестве 5 (пяти) человек, сроком на 3 (три) года.

Решением Единственного акционера КМГ-ПМ от 29 сентября 2016 года председателем Совета директоров КМГ-ПМ избран Тиесов Данияр Суиншликович.

Решением Единственного акционера от 13 декабря 2016 года досрочно с 14 октября 2016 года прекращены полномочия Танатаровой Шары Бахытжановны, как члена Совета директоров, а также членом Совета директоров – представителем АО НК «КазМунайГаз» была избрана Аканова Луиза Бахтияровна на срок полномочий, установленный для Совета директоров КМГ-ПМ в целом.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Совет директоров КМГ-ПМ:

Председатель Совета директоров:	
Тиесов Данияр Суиншликович	Старший вице-президент по переработки нефти и газа КМГ, представитель Единственного акционера акционера
Члены Совета директоров:	
Сыргабекова Асия Нарымановна	Вице-президент по стратегии КМГ, представитель Единственного акционера
Окаев Еркеблан Кабиевич	независимый директор
Абдуов Нурлан Канатович	независимый директор
Танатарова Шара Бахытжановна	Директор Департамента управления активами КМГ
Аканова Луиза Бахтияровна (с 13.12.2016 г.)	Директор Департамента управления активами КМГ

Информация о заседаниях Совета директоров.

Совет директоров проводит свои заседания исходя из принципа рациональности, эффективности и регулярности на основании Плана работ Совета директоров, утвержденного председателем Совета директоров.

Совет директоров проводит свои заседания исходя из принципа рациональности, эффективности и регулярности на основании Плана работ Совета директоров, утвержденного председателем Совета директоров.

В 2016 году Совет директоров провел 15 заседаний (11 очных и 4 заочных). Общее количество рассмотренных вопросов составило 112.

В течение года Советом директоров были рассмотрены, помимо прочего, следующие вопросы:

- предварительное одобрение консолидированной финансовой отчетности и отдельной финансовой отчетности за предыдущий год;
- предложение Единственному акционеру о порядке распределения чистого дохода КМГ-ПМ за 2015 год и размере дивиденда за 2015 год в расчете на одну простую акцию Компании;
- изменение состава Правления КМГ-ПМ;
- утверждение консолидированного и отдельного бизнес-плана КМГ-ПМ на 2017-2021 годы;
- выплата вознаграждения Руководящим и Управленческим работникам КМГ-ПМ по итогам работы за 2015 год;
- вопросы, отнесенные к компетенции общих собраний участников/акционеров дочерних организаций и зависимых обществ КМГ-ПМ;
- отчет Совета директоров и Правления о проделанной работе в 2015 году;
- годовой отчет КМГ-ПМ за 2015 год;
- утверждение общей численности работников центрального аппарата КМГ-ПМ в количестве 79 штатных единиц с 1 сентября 2016 года;
- утверждение общей численности работников центрального аппарата КМГ-ПМ в количестве 65 штатных единиц с 24 января 2017 года.

Советом директоров в 2016 году были утверждены следующие документы:

- предварительно одобрены изменения в Устав АО «КазМунайГаз – ПМ»;
- Инструкция по обеспечению сохранности информации, составляющей коммерческую тайну в АО «КазМунайГаз – ПМ» была признана утратившей силу;
- была определена информация о АО «КазМунайГаз – ПМ» или иная охраняемая законом тайна;
- внесены изменения в Программу реинжиниринга бизнес-процессов НПЗ (ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ») на период с 2014-2017гг.;
- внесены изменения и дополнения в Правила организации финансирования приобретения работниками АО «КазМунайГаз – ПМ» жилища;
- внесены изменения в Правила реализации и реструктуризации активов АО «КазМунайГаз – ПМ» и его дочерних организаций;
- Политика экономической безопасности АО «КазМунайГаз – ПМ».

Совет директоров принял решения:

О предварительном одобрении прекращения участия КМГ-ПМ в деятельности ТОО «АЗПМ», путем отчуждения 97,8% доли участия в уставном капитале ТОО «АЗПМ»;

- о предварительном одобрении прекращения участия КМГ-ПМ в деятельности АО «Каскор Транссервис» путем отчуждения (продажи) 12,87% акций в уставном капитале АО «Каскор Транссервис»;

- об одобрении списания долга КМГ-ПМ перед ТОО «АЗПМ» в размере 2 817 026 434 (два миллиарда восемьсот семнадцать миллионов двадцать шесть тысяч четыреста тридцать четыре) тенге, образовавшегося в связи с заключением договора купли-продажи 50% доли участия в уставном капитале ТОО СП «CASPI BITUM» от 03 апреля 2015 года;

- о передаче в доверительное управление КМГ 100% доли участия в уставном капитале ТОО «ПНХЗ», 99,53% доли участия в уставном капитале ТОО «АНПЗ», 100% акций ТН KazMunaiGas N.V., принадлежащих КМГ–ПМ путем заключения сделки, в совершении которой имеется заинтересованность - договора доверительного управления между КМГ–ПМ и КМГ;

- о принятии участия в создании юридического лица Товарищества с ограниченной ответственностью «Эр Ликид Мунай Тех Газы» с долей участия КМГ-ПМ в размере 25% и пропорциональном вкладе в уставный капитал в размере 2 625 000 (два миллиона шестьсот двадцать пять тысяч) тенге;

- о реализации (отчуждении) 12,87 % акций АО «Каскор-Транссервис» путем проведения электронного аукциона через веб-портал реестра государственного имущества;

- о прекращении участия КМГ-ПМ в деятельности ТОО «АЗПМ» путем отчуждения 97,8% долей участия в уставном капитале ТОО «АЗПМ», АО НК «СПК «Каспий» по справедливой рыночной стоимости, согласно отчету ТОО «Делойт ТСФ» - 2 989 845 000 (два миллиарда девятьсот восемьдесят девять миллионов восемьсот сорок пять тысяч) тенге;

- о приобретении КМГ-ПМ 25% долей участия в уставном капитале ТОО «Bio Operations» путем заключения с АО «Инвестиционный фонд Казахстана» в установленном законодательством порядке договора купли-продажи долей участия в уставном капитале ТОО «Bio Operations»;

- об одобрении права на реализацию доли участия КМГ-ПМ в уставном капитале ТОО «Bio Operations» в пользу ТОО «Bioline KZ» (приобретателя 75% долей участия в уставном капитале ТОО «Bio Operations») путем заключения договора опциона купли-продажи 25% доли участия в уставном капитале ТОО «Bio Operations»;

- о реализации активов розничной сети и заключении следующих сделок:

1) трехстороннего соглашения о перемене лиц в обязательстве между КМГ, КМГ–ПМ и ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ»;

2) договора передачи имущества розничной сети между ТОО «Дирекция строящихся предприятий КМГ» и КМГ – ПМ;

- об отчуждении доли участия 97,8% КМГ-ПМ в деятельности ТОО «АЗПМ» в АО НК «СПК «Каспий» по стоимости 2 989 845 000 (два миллиарда девятьсот восемьдесят девять миллионов восемьсот сорок пять тысяч) тенге, определенной независимым оценщиком ТОО «Делойт ТСФ»;

- об уменьшении уставного капитала ТН KazMunaiGaz N.V. на сумму 18 000 000 (восемнадцать миллионов) долларов США, путем уменьшения номинальной стоимости выпущенных акций ТН KazMunaiGaz N.V.

- о вынесении на рассмотрение Единственного акционера вопросов, отнесенных к исключительной компетенции Единственного акционера:

1) о добровольной реорганизации КМГ-ПМ в форме присоединения КМГ-ПМ к КМГ;

2) проекта Договора о присоединении КМГ-ПМ к КМГ.

- о предоставлении финансовой помощи от КМГ–ПМ в пользу ТОО «АНПЗ» до 17 000 000 000 (семнадцать миллиардов) тенге;

- об увеличении обязательства КМГ-ПМ на величину, составляющую десять и более процентов размера его собственного капитала, в связи с заключением договора о предоставлении финансовой помощи от КМГ на сумму 44 064 985 000 (сорок четыре миллиарда шестьдесят четыре миллиона девятьсот восемьдесят пять тысяч) тенге (во исполнение решения Единственного акционера КМГ-ПМ (решение Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» (далее – КМГ) от 30 июня 2016г. (протокол №9), решение Правления КМГ от 30 июня 2016г. (протокол №27)).

Вознаграждение независимых директоров

Порядок выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров установлен Правилами выплаты вознаграждения и компенсации расходов независимых директоров акционерных обществ АО НК «КазМунайГаз».

Независимым директорам выплачивается фиксированное вознаграждение, определяемое Единственным акционером КМГ-ПМ.

Выплата вознаграждения независимым директорам осуществляется при выполнении следующих условий:

- добросовестное выполнение полномочий члена Совета директоров, с использованием способов, которые в наибольшей степени отражают интересы КМГ-ПМ;
- руководство законодательством Республики Казахстан и Уставом КМГ-ПМ при принятии решений;
- участие в очных заседаниях, за исключением отсутствия по причине болезни, отпуска, командировки, и участие во всех заочных заседаниях Совета директоров КМГ-ПМ.

Решением Единственного акционера от 18 июля 2014 года был определен размер фиксированного вознаграждения независимым директорам КМГ-ПМ и с независимыми директорами Окаевым Е.К. и Абдуовым Н.К. заключены соответствующие договоры.

Суммы вознаграждений, начисленных независимым директорам за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, составил:

Независимый директор	**Годовое вознаграждение** *(тенге)*
Окаев Еркеблан Кабиевич	7 250 000
Абдуов Нурлан Канатович	7 250 000
Итого:	14 500 000

Остальные члены Совета директоров не получают вознаграждение за работу в качестве членов Совета директоров.

Деятельность Правления КМГ-ПМ

Общая информация о Правлении АО «КазМунайГаз – ПМ».

Руководство текущей деятельностью акционерного общества КазМунайГаз-ПМ осуществляется исполнительным коллегиальным органом – Правлением.

Правление КазМунайГаз-ПМ возглавляет Генеральный директор (председатель Правления).

Образование Правления и избрание его членов осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом с учетом требований Положения о Правления.

Правление АО «КазМунайГаз-ПМ» состоит не менее чем из 5 (пяти) человек.

Членами Правления КазМунайГаз-ПМ могут быть представители Единственного акционера и работники АО «КазМунайГаз-ПМ», не являющиеся представителями Единственного акционера.

Состав Правления.

Изменения в составе Правления АО «КазМунайГаз-ПМ» в 2016 году:

1. Решение Совета директоров АО «КазМунайГаз-ПМ» от 09.02.2016г. (протокол №1/2016)
   - определен количественный состав Правления КазМунайГаз-ПМ 8 человек
   - прекращены полномочия члена Правления Койбагарова Е.А.
   - избран (назначен) членом Правления Ходжалаков Р.Т.
   - избрана (назначена) членом Правления Утембаева А.Н.
2. Решение Совета директоров АО «КазМунайГаз-ПМ» от 25.03.2016г. (протокол №4/2016)
   - определен количественный состав Правления АО «КазМунайГаз-ПМ» 7 человек
   - прекращены полномочия члена Правления Маженова М.М.
3. Решение Совета директоров АО «КазМунайГаз-ПМ» от 05.09.2016г. (протокол №10/2016)

- определен количественный состав Правления АО «КазМунайГаз-ПМ» 6 человек
- прекращены полномочия члена Правления Кабдушева А.Д. с 31.08.2016г.

4. Решение Совета директоров АО НК «КазМунайГаз» от 29.09.2016г. (протокол №13/2016), решение Правления АО «ФНБ «Самрук-Казына» от 10.10.2016г. (протокол №37/16)

- прекращены полномочия Генерального директора (председателя Правления) Тиесова Д.С.
- назначен Генеральным директором (председателем Правления) Ходжалаков Р.Т.

В течение 2016 года обязанности члена Правления АО «КазМунайГаз- ПМ» осуществлялись следующими работниками КазМунайГаз-ПМ:

Ф.И.О.	**Должность**	**Срок полномочий члена Правления в 2016г.**
Тиесов Данияр Суиншликович	Генеральный директор (председатель Правления)	01.01.2016г.- 10.10.2016 г.
Ходжалаков Руфат Турсунович	Заместитель Генерального директора по маркетингу	09.02.2016г.- 10.10.2016г.
	Генеральный директор (председатель Правления)	10.10.2016г.- 31.12.2016 г.
Кожабаев Ерболат Омирсерикович	Первый заместитель Генерального директора	01.01.2016 г.- 31.12.2016 г.
Бектуров Рустем Сабитович	Заместитель Генерального директора по производству	01.01.2016 г.- 31.12.2016 г.
Бектенов Бекжан Мухтасифович	Заместитель Генерального директора по развитию/ Заместитель Генерального директора по развитию и трансформации	01.01.2016 г.- 31.12.2016 г.
Койбагаров Ерлан Алыханович	Заместитель Генерального директора по маркетингу	01.01.2016 г.- 09.02.2016 г.
Маженов Мухит Муратович	Заместитель Генерального директора по трансформации	01.01.2016 г.- 25.03.2016 г.
Утембаева Айжан Нуралиевна	Управляющий директор по экономике и финансам	09.02.2016г.- 31.12.2016г.
Кабдушев Асет Дауренбекович	Управляющий директор по правовому обеспечению	01.01.2016 г.- 30.08.2016 г.

По состоянию на 31 декабря 2016 года Правление АО «КазМунайГаз- ПМ» количественный состав Правления составил 5 (пять) человек из числа работников АО «КазМунайГаз – ПМ»:

Председатель Правления:	
Ходжалаков Руфат Турсунович	Генеральный директор;
Члены Правления:	
Кожабаев Ерболат Омирсерикович	Первый заместитель Генерального директора;
Бектенов Бекжан Мухтасифович	Заместитель Генерального директора по развитию и трансформации;
Бектуров Рустем Сабитович	Заместитель Генерального директора по производству;
Утембаева Айжан Нуралиевна	Управляющий директор по экономике и финансам

Информация о заседаниях Правления АО «КазМунайГаз-ПМ».

В 2016 году Правление АО «КазМунайГаз-ПМ» провело 26 очных заседаний, на которых рассмотрено 253 вопроса.

Критерии отбора членов совета директоров и правления, а также определение их независимости

Отбор и избрание членов Совета директоров, в том числе независимых директоров, осуществляется в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах», Уставом и Кодексом корпоративного управления компании, в соответствии с установленными внутренними процедурами, на основании достаточных данных о кандидате в директора, информации о взаимоотношениях кандидата и компании (аффилированность, сотрудничество и др.), критериев независимости, сведений о соответствующем опыте работы, уровне знаний, квалификаций, позитивных достижений и безупречной репутации.

Кандидатом в члены Совета директоров и членом Совета директоров может быть только физическое лицо, которое должно иметь доверие акционеров и других членов Совета директоров, профессиональные знания и квалификацию, опыт руководящей работы не менее трех лет, предпочтительно в области, соответствующей основной деятельности компании, позитивные достижения и безупречную репутацию в деловой и отраслевой среде.

Независимым директором Совета директоров избирается лицо, которое:

- не является аффилированным лицом компании и не являлось им в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров (за исключением пребывания на должности независимого директора компании), не являлось аффилированным лицом по отношению к аффилированным лицам компании;
- не связано подчиненностью с должностными лицами Компании или организациями – аффилированными лицами Компании и не было связано подчиненностью с данными лицами в течение трех лет, предшествовавших его избранию в Совет директоров;
- не является государственным служащим;
- не является представителем акционера на заседаниях органов Компании и не являлось им в течение трех лет, предшествовавших избранию в Совет директоров;
- не участвует в аудите Компании в качестве аудитора, работающего в составе аудиторской организации, и не участвовало в таком аудите в течение трех лет, предшествовавших избранию в Совет директоров.

Руководство текущей деятельностью акционерного общества «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» осуществляется исполнительным коллегиальным органом – Правлением. Правление АО возглавляет Генеральный директор (председатель Правления). Его функции Генерального определяются законодательством Республики Казахстан, Уставом, решениями единственного акционера и Совета директоров.

Образование Правления и избрание его членов осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан, Уставом и внутренними документами.

Членами Правления КМГ–ПМ могут быть представители единственного акционера и работники КМГ–ПМ, не являющиеся представителями единственного акционера.

Акционерный капитал

Размер уставного капитала КМГ–ПМ по состоянию на 31 декабря 2016 года составил 863 139 880 тыс. тенге (665 056 150 простых акций). 100% акций КМГ–ПМ принадлежит АО НК «КазМунайГаз».

Планы КМГ-ПМ на 2017 год

В рамках Плана развития КМГ-ПМ утверждены производственные показатели деятельности КМГ-ПМ на 2017 год:

тыс.тенге

АО «КазМунайГаз – ПМ»		
Наименование	**Ед. изм.**	**2017 год**
Объем переработки нефти	тыс. тонн	14 500
Производство дорожного битума	тыс. тонн	700
Глубина переработки	%	69,71
АНПЗ		62,52
ПНХЗ		73,61
ПКОП		73,00

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

КМГ–ПМ рассматривает управление рисками как один из важнейших элементов стратегического и корпоративного управления. Это процесс, в ходе которого КМГ–ПМ регулярно выявляет, оценивает и контролирует риски, а также возможности их возникновения, адаптирует свою деятельность с целью уменьшения вероятности и потенциальных последствий наступления рисков.

Целью системы управления рисками является достижение баланса между максимальным использованием возможностей в целях получения выгоды и предотвращением возможных потерь.

Основными задачами системы управления рисками являются:

– создание полноценной информационной и организационной базы для процесса принятия решений и планирования;

– обеспечение непрерывного согласованного процесса управления рисками, основанного на своевременной идентификации, оценке, анализе, мониторинге, для обеспечения достижения поставленных целей;

– повышение эффективности использования и распределения ресурсов;

– предотвращение потерь и убытков путем повышения эффективности деятельности.

В целях организации страховой защиты имущественных интересов АО «КазМунайГаз – ПМ» и его дочерних и зависимых организаций в соответствии с Политикой по организации страховой защиты в АО «Самрук-Қазына» и юридических лицах, более пятидесяти процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, на ежегодной основе заключаются договора добровольного комплексного страхования имущества и гражданско-правовой ответственности.

Ключевые риски на период до 2017 года:

№	Ключевые риски	Мероприятия по управлению рисками
1.	Риск снижения объемов переработки нефти	1.Мониторинг и контроль поставки нефти в соответствии с производственной программой. 2.Своевременное уведомление и обращение об оказании содействия в урегулировании поставок нефти на НПЗ. 3.Недопущение затоваривания и развитие транспортной логистики.
2.	Неблагоприятное изменение цен на нефтепродукты/ГСМ	Мониторинг. Проведение маркетинга. По факту наступления данного риска - взаимодействие КМГ-ПМ с МНГ РК и КРЕМ и ЗК по вопросу урегулирования цен на реализуемые н/п.
3.	Валютный риск	1.В случае необходимости рассмотрение целесообразности хеджирования валютного курса. 2. Индексация кредитных договоров
4.	Сдерживание государственными органами тарифов на процессинг	1.Формирование и подача заявок в КРЕМ и ЗК на увеличение тарифов (ставок) 2. Подготовка документов для обоснования инвестиционного тарифа
5.	Сдвиг сроков инвестиционных проектов реконструкции и модернизации НПЗ	Контроль и мониторинг за: 1. Своевременным завершением разработки рабочей документации (детальный инжиниринг). 2. Своевременным размещением заказов на закуп и на поставку оборудования; 3. Тщательно разработанной логистикой по доставке оборудования на НПЗ. 4. Своевременным финансированием проектов.
6.	Удорожание инвестиционных	Мониторинг и своевременная реализация

	проектов	инвестиционных проектов.
7.	Нарушение финансовых/нефинансовых ковенантов компании	1. Мониторинг и исполнение всех финансовых и нефинансовых ковенантов. 2. Мониторинг емкости заимствования. 3. Взаимодействие с банками в случае вероятности нарушений ковенантов.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Building a better working world

«Эрнст энд Янг» ЖШС
Әл-Фараби д-лы, 77/7
«Есентай Тауэр» ғимараты
Алматы қ., 050060
Қазақстан Республикасы
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961
www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
пр. Аль-Фараби, 77/7
здание «Есентай Тауэр»
г. Алматы, 050060
Республика Казахстан
Тел.: +7 727 258 5960
Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
Al-Farabi ave., 77/7
Esentai Tower
Almaty, 050060
Republic of Kazakhstan
Tel.: +7 727 258 5960
Fax: +7 727 258 5961

Аудиторский отчёт независимого аудитора

Акционеру и руководству АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчётности АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» и его дочерних организаций (далее - «Группа»), состоящей из консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 года, консолидированного отчёта о совокупном доходе, консолидированного отчёта о движении денежных средств и консолидированного отчёта об изменениях в капитале за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчётности, включая краткий обзор основных положений учётной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 года, а также её финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – «МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе *«Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчётности»* нашего отчёта. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (далее - *«Кодекс СМСЭБ»*), и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с Кодексом СМСЭБ.

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

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на Примечания 1 и 2 к консолидированной финансовой отчётности, в которых описывается, что 18 апреля 2016 года Правление АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» утвердило план по присоединению АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг» к структуре АО «Национальная Компания «КазМунайГаз».

Ответственность руководства и совета директоров за консолидированную финансовую отчётность

Руководство несёт ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчётности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчётности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Building a better
working world

При подготовке консолидированной финансовой отчётности руководство несёт ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчётности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить её деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несёт ответственность за надзор за процессом подготовки консолидированной финансовой отчётности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчётности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчётность в целом не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского отчёта, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведённый в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчётности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчётности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искажённое представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учётной политики и обоснованность определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределённости, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском отчёте к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчётности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского отчёта. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчётности в целом, её структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчётность лежащие в её основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

Building a better working world

- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства в отношении финансовой информации организаций и хозяйственной деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчётности. Мы отвечаем за общее руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы являемся единолично ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с советом директоров, доводя до его сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Ernst & Young LLP

Пол Кон
Партнёр по аудиту

Кайрат Медетбаев
Аудитор

Квалификационное свидетельство аудитора
№ МФ-0000137 от 8 февраля 2013 года

Гульмира Турмагамбетова
Генеральный директор
ТОО «Эрнст энд Янг»

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

050060, Казахстан, г. Алматы
Пр. Аль-Фараби 77/7

14 марта 2017года

A member firm of Ernst & Young Global Limited

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ

По состоянию на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год
Активы			
Долгосрочные активы			
Основные средства	5	**715.376.693**	516.082.336
Гудвилл	6	**90.003.639**	90.003.639
Нематериальные активы		**2.402.678**	2.205.684
Инвестиции в совместные предприятия	7	**29.984.402**	21.851.391
Прочие долгосрочные инвестиции		**2.807.363**	2.662.665
Авансы, выданные за долгосрочные активы	8	**133.011.081**	125.336.873
Займы, выданные связанным сторонам	9	**133.316.000**	136.133.663
НДС к возмещению		**31.014.550**	4.015.150
Комиссия за долгосрочные займы	10	**6.163.309**	10.965.683
Актив по отсроченному подоходному налогу	28	**27.038.492**	37.612.444
Прочие долгосрочные активы	11	**11.968.110**	5.158.141
		1.183.086.317	952.027.669
Текущие активы			
Товарно-материальные запасы	12	**21.541.007**	37.399.591
Торговая дебиторская задолженность	13	**6.242.933**	4.720.818
Авансы выданные		**3.488.199**	7.351.807
НДС к возмещению		**28.012.706**	44.765.311
Предоплата по подоходному налогу		**1.441.085**	4.469.618
Займы, выданные связанным сторонам	9	**860.616**	1.267.808
Прочие текущие активы		**7.748.633**	2.481.360
Банковские вклады	14	**6.016.611**	5.537.640
Денежные средства и их эквиваленты	14	**97.930.639**	81.806.996
		173.282.429	189.800.949
Активы, классифицированные как предназначенные для продажи	15	**4.981.966**	16.510
		178.264.395	189.817.459
Итого активы		**1.361.350.712**	1.141.845.128

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год
Капитал и обязательства			
Капитал			
Уставный капитал	16	**863.139.880**	863.139.880
Накопленный убыток		**(537.475.221)**	(623.570.825)
Прочий резервный капитал		**(541.644)**	(318.326)
Резерв по пересчёту валюты отчётности		**6.817.011**	6.901.599
Приходится на акционера материнской организации		**331.940.026**	246.152.328
Неконтрольная доля участия	16	**(229.493)**	(358.230)
Итого капитал		**331.710.533**	245.794.098
Долгосрочные обязательства			
Займы	17	**795.526.422**	703.594.407
Обязательства по финансовой аренде	18	**2.276.803**	–
Обязательство по отсроченному подоходному налогу	28	**9.203.096**	9.375.120
Резервы	19	**1.070.828**	1.162.723
		808.077.149	714.132.250
Текущие обязательства			
Займы	17	**149.449.943**	81.518.338
Обязательства по финансовой аренде	18	**1.167.350**	–
Торговая кредиторская задолженность	20	**38.140.179**	67.026.620
Прочие налоги к уплате		**1.435.513**	1.415.515
Авансы полученные		**9.070.478**	9.503.086
Резервы	19	**8.759.162**	9.183.823
Подоходный налог к уплате		**800.100**	22.081
Доходы будущих периодов	21	**6.402.371**	5.728.385
Прочие текущие обязательства	22	**3.573.271**	7.520.932
		218.798.367	181.918.780
Обязательства, связанные с активами предназначенными для продажи	15	**2.764.663**	–
		221.563.030	181.918.780
Итого обязательства		**1.029.640.179**	896.051.030
Итого капитал и обязательства		**1.361.350.712**	1.141.845.128

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год
Доходы от реализованной продукции и оказанных услуг	23	**370.107.366**	423.640.485
Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	24	**(237.677.050)**	(352.934.428)
Валовая прибыль		**132.430.316**	70.706.057
Расходы по транспортировке и реализации	25	**(31.625.104)**	(46.794.646)
Общие и административные расходы	26	**(16.234.323)**	(19.147.328)
Прочий операционный доход		**4.821.670**	4.915.591
Прочие операционные расходы		**(3.259.151)**	(5.926.916)
Операционная прибыль		**86.133.408**	3.752.758
Положительная/(отрицательная) курсовая разница, нетто		**10.459.302**	(198.931.950)
Финансовый доход		**11.439.426**	5.742.193
Финансовые затраты	27	**(24.663.427)**	(10.342.142)
Доля в прибыли совместных предприятий		**10.908.144**	180.571
Доля в (убытках)/прибыли ассоциированных компаний		**(68.843)**	19.804
Прибыль/(убыток) до налогообложения		**94.208.010**	(199.578.766)
(Расходы)/экономия по подоходному налогу	28	**(17.902.830)**	32.673.499
Чистая прибыль/(убыток) за год		**76.305.180**	(166.905.267)
Приходящийся на:			
Акционера материнской компании		**76.175.114**	(166.135.500)
Неконтрольную долю участия		**130.066**	(769.767)
		76.305.180	(166.905.267)
Прочий совокупный доход			
Пересчёт валюты отчётности		**(84.588)**	1.913.864
Актуарные (убытки)/прибыли по плану с установленными выплатами		**(224.647)**	401.410
Итого совокупный доход/(убыток) за отчётный год, за вычетом налогов		**75.995.945**	(164.589.993)
Приходящийся на:			
Акционера материнской компании		**75.867.208**	(163.821.561)
Неконтрольную долю участия		**128.737**	(768.432)
		75.995.945	(164.589.993)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год
Денежные потоки от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		**94.208.010**	(199.578.766)
Корректировки на:			
Износ и амортизацию		**34.142.967**	27.855.163
Доля в прибыли совместных предприятий		**(10.908.144)**	(180.571)
Доля в убытках/(прибыли) ассоциированных предприятий		**68.843**	(19.804)
Финансовые затраты	27	**24.623.682**	10.342.142
Финансовый доход		**(11.439.426)**	(5.742.193)
Убыток от обесценения основных средств и НМА, нетто		**51**	4.281.314
Убыток от обесценения инвестиций в в ассоциированные предприятия		**159.197**	–
Увеличение резервов		**246.191**	165.968
Начисление резерва по сомнительной задолженности и прочим текущим активам		**363.743**	363.545
Начисление резерва на неликвидные ТМЗ	26	**27.244**	156.312
Убыток от выбытия основных средств		**617.678**	870.010
Нереализованная (прибыль)/убыток от курсовых разниц		**(10.302.464)**	202.277.900
		121.807.572	40.791.020
Изменение в товарно-материальных запасах		**15.857.048**	7.506.597
Изменение в торговой дебиторской задолженности и прочих текущих активах		**(750.826)**	10.238.877
Изменение в НДС к возмещению и прочих налогах к уплате		**(12.001.067)**	(24.300.721)
Изменение в торговой кредиторской задолженности и прочих текущих обязательствах		**(24.508.020)**	51.970.909
		100.404.707	86.206.682
Уплаченный подоходный налог		**(3.748.549)**	(8.186.100)
Вознаграждение выплаченное		**(40.788.884)**	(20.276.514)
Проценты полученные		**10.928.707**	5.237.700
Чистое движение денежных средств от операционной деятельности		**66.795.981**	62.981.768
Денежные потоки от инвестиционной деятельности			
(Размещение)/изъятие вкладов в банках со сроком более трёх месяцев и более одного года, нетто		**(1.224.591)**	11.770.230
Приобретение основных средств и нематериальных активов		**(98.024.768)**	(56.826.640)
Поступления денежных средств от продажи основных средств и нематериальных активов		**276.567**	837.042
Приобретение ассоциированной компании		**–**	(100.000)
Займы, выданные связанным сторонам		**(67.265)**	–
Оказание финансовой помощи		**–**	(7.970)
Возврат по займам, выданным связанным сторонам		**63.500**	–
Дивиденды полученные	7	**310.359**	2.993.004
Чистое движение денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		**(98.666.198)**	(41.334.334)

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года

В тысячах тенге	Прим.	2016 год	2015 год
Денежные потоки от финансовой деятельности			
Поступления по долгосрочным займам		123.069.429	57.661.642
Погашение долгосрочных займов		(76.063.098)	(48.662.881)
Дивиденды выплаченные	16	–	(4.000.000)
Финансовая помощь, выданная		–	–
Чистое движение денежных средств от финансовой деятельности		47.006.331	4.998.761
Чистая курсовая разница		987.529	13.938.837
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		15.136.114	26.646.195
Денежные средства и их эквиваленты, на начало года		81.806.996	41.221.964
Денежные средства и их эквиваленты, на конец года	14	97.930.639	81.806.996

СУЩЕСТВЕННЫЕ НЕДЕНЕЖНЫЕ ОПЕРАЦИИ – ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ РАСКРЫТИЕ

Следующие неденежные операции были исключены из консолидированного отчёта о движении денежных средств:

Приобретение основных средств

В течение 2016 года Группа: 1) капитализировала начисленные процентные затраты и амортизацию комиссий по займам, полученным на строительство комплекса ароматических углеводородов, и строительство комплекса глубокой переработки нефти на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе (далее – «АНПЗ») в размере 25.332.791 тысяча тенге (в 2015 году: 22.803.973 тысячи тенге); 2) приобрела основные средства за счёт увеличения кредиторской задолженности на общую сумму 215.668 тысяч тенге (в 2015 году: 12.184 тысячи тенге); 3) банковские аккредитивы от Экспортно-Импортного Банка Китая и Японского Банка Международного Сотрудничества на сумму 98.826.257 тысяч тенге и 32.874.387 тысяч тенге, соответственно (в 2015 году: 74.338.538 тысяч тенге и 11.149.297 тысяч тенге, соответственно); 4) приняты работы по капитальному строительству за счёт ранее оплаченных авансов на общую сумму 13.144.815 тысяч тенге (в 2015 году: 28.619.175 тысяч тенге), которые были отнесены на незавершённое строительство.

Приобретения основных средств и нематериальных активов включают в себя авансы, выданные за долгосрочные активы в сумме 49.240.347 тысяч тенге (в 2015 году: 41.883.379 тысяч тенге) из них за основные средства и строительные работы составили 49.240.347 тысяч тенге (в 2015 году: 41.772.379 тысяч тенге) и нематериальные активы ноль (в 2015 году: 111.000 тысяч тенге).

Дисконт по займам

В течение 2016 года Группа признала дисконт по займам от Акционера на сумму 9.920.490 тысяч тенге *(Примечание 17)*.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЁТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2016 года

	Приходящийся на Акционера Компании						
В тысячах тенге	Уставный капитал	Прочий резервный капитал	Резерв от пересчёта валюты отчётности	Накоп-ленный убыток	Итого	Неконт-рольная доля участия	Итого
На 31 декабря 2014 года	863.139.880	(718.401)	4.987.735	(453.377.235)	414.031.979	410.202	414.442.181
Чистая прибыль за год	–	–	–	(166.135.500)	(166.135.500)	(769.767)	(166.905.267)
Прочий совокупный доход	–	400.075	1.913.864	–	2.313.939	1.335	2.315.274
Итого совокупный доход за год	–	400.075	1.913.864	(166.135.500)	(163.821.561)	(768.432)	(164.589.993)
Дивиденды *(Прим. 16)*	–	–	–	(4.000.000)	(4.000.000)	–	(4.000.000)
Прочие операции с Акционером	–	–	–	(58.090)	(58.090)	–	(58.090)
На 31 декабря 2015 года	863.139.880	(318.326)	6.901.599	(623.570.825)	246.152.328	(358.230)	245.794.098
Чистый убыток за год	–	–	–	76.175.114	76.175.114	130.066	76.305.180
Прочий совокупный доход	–	(223.318)	(84.588)	–	(307.906)	(1.329)	(309.235)
Итого совокупный убыток за год	–	(223.318)	(84.588)	76.175.114	75.867.208	128.737	75.995.945
Дисконт полученного займа от акционера *(Прим. 17)*	–	–	–	9.920.490	9.920.490	–	9.920.490
На 31 декабря 2016 года	863.139.880	(541.644)	6.817.011	(537.475.221)	331.940.026	(229.493)	331.710.533

Перечень заключенных сделок, в совершении которых АО «КазМунайГаз-ПМ» имеется заинтересованность (2016 год)

1. О заключении с ТОО «ПНХЗ» дополнительного соглашения №1 от 31.12.2015г. к договору о финансовой помощи №23-2015/12156.21 от 29.01.2015г.
2. О заключении с АО «Народный Банк Казахстана», ТОО «АНПЗ», ТОО «ҚазМұнайГаз-Өнімдері», ТОО «КазМунайГаз-Аэро» дополнительного соглашения №11 от 18.03.2016г. к Соглашению о предоставлении кредитной линии №KS 01-11-24//395-2011 от 23.12.2011г. и дополнительного соглашения №8 от 18.03.2016г. к Договору о залоге безналичных денег №1616 от 23.12.2011г.
3. О заключении с ТОО «АЗПМ» Договора о финансовой помощи №115-2016-АЗПМ-16/50-1 от 21.04.2016г.
4. О заключении с ТОО СП «CaspiBitum», ТОО «СИТИК-Казахстан» Договора об оказании услуг Management №СВ-16/95/1 от 20.04.2016г. №242-2016 от 05.08.2016г.
5. О заключении с ТОО «АНПЗ» Договора о финансовой помощи №214-2016//668-16 от 08.07.2016г.
6. О заключении с ТОО «АНПЗ», ТОО «ПНХЗ» дополнительного соглашения №1 от 06.06.2016г. к Договору о сотрудничестве №159-2014 от 28.04.2014г. и дополнительного соглашения №1 от 09.06.2016г. к Договору о сотрудничестве №162-2014 от 28.04.2014г.
7. О заключении с ТН KazMunaiGaz N.V. дополнительного соглашения №1 от 20.06.2016г. к Договору о предоставлении займа №270-2015 от 08.06.2015г.
8. О заключении с АО НК «КазМунайГаз» Договора о финансовой помощи между АО НК «КазМунайГаз» и АО «КазМунайГаз – ПМ» №135-28//205-2016 от 01.07.2016г.
9. О заключении с ТОО «АЗПМ» Дополнительного соглашения №1 от 02.11.2016г. к Договору о предоставлении финансовой помощи №115-2016/АЗПМ-16/50-1 от 21.04.2016г.
10. О заключении с ТОО «АНПЗ» Дополнительного соглашения №1 от 16.01.2017г. к Договору о предоставлении финансовой помощи №214-2016//668-16 от 08.07.2016г.

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

АО «КазМунайГаз – переработка и маркетинг»
010000, Республика Казахстан, г. Астана, пр. Туран, 1
Тел: +7-7172-95-97-01

ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»
Республика Казахстан, г. Атырау, ул. Кабдолова, 1
Тел.: +7-7122-259-335

ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»
Республика Казахстан, г. Павлодар, ул. Химкомбинатовская, 1
Тел.: +7- 7182-39-65-44

ТОО «ПетроКазахстанОйлПродактс»
Республика Казахстан, г. Шымкент, ул. Капал Батыра, 5
Тел.: +7- 7252-94-01-00

ТОО «ҚазМұнайГаз- Өнімдері»
010000, Республика Казахстан, г. Астана, пр. Туран, 1
Тел.: +7- 7172-97-44-52

ТОО «КазМунайГаз - Аэро»
Республика Казахстан, г. Астана, ул. Абая, 13
Тел.: +7- 7172-73-17-27

ТОО "CASPI BITUM"
Республика Казахстан, г. Актау, ул. Промзона
Тел. + 7- 7292- 42-41-02